GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

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

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

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

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

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

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

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

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

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

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

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

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

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

05	1426	X	3568	-0-	2142	-0-	3544	2	24	9	N	22					187
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19	9	N	17					204
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14	9	N	13					217
08	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					217
09	3930	X	3475	-0-	-455	-0-	3475	2			N	-0-					217
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					217

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

05	0	X	6204	-0-	6204	-0-	6204	2			N	-0-					350
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					350
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					350
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					350
*09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					350
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	450	#	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	148	-0-	-317	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*10	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	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
05	806	#	302	-0-	-504	-0-	290	2	12	9	N	11					120
06	780	#	580	-0-	-200	-0-	567	2	13	9	N	12					132
07	682	#	126	-0-	-556	-0-	113	1	13	9	N	12					144
08	682	#	632	-0-	-50	-0-	619	2	13	9	N	12					156
09	660	#	416	-0-	-244	-0-	403	2	13	9	N	12					168
*10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10					178

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	3	6	9	N	5					45
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	N	7					52
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2					54
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	17	3	3	9	N	3					57
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3					60
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	N	2					62

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

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

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

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

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

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

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					23
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					23
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	#	2	-0-	-4	-0-	1	4	1	9	N	1					106
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	3	4	85	9	N	77	125	1			58
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	4	63	9	N	57	62	1			53
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	4	33	9	N	30	36	1			47
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	62					109
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	48	79	1			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

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

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	22	3	39	9	N	35	155	1			82
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	N	38					120
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	32	3	52	9	N	47					167
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	104	3	46	9	N	42					209
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	99	3	37	9	N	34	156	1			87
*10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	147	3	44	9	N	40					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	690	#	258	-0-	-432	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*10	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	456	-0-	-660	-0-	454	3	2	9	Y	2					43
06	1080	#	574	-0-	-506	-0-	572	3	2	9	Y	2					45
07	713	#	325	-0-	-388	-0-	324	3	1	9	Y	1					46
08	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2					48
09	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	Y	2					50
*10	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	Y	1					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	#	36	-0-	-1134	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	589	#	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*10	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	5			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	391	-0-	-973	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	N	1					188
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	3	1	9	N	1					189
07	1581	N	391	-0-	-1190	-0-	379	3	12	9	N	11	159	1			41
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1467	3	50	9	N	45					86
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1135	3	67	9	N	61					147
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		341	-0-	341	781	341	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	781					N	NO RPT					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

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

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	588	-0-	-714	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1260	#	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1302	#	409	-0-	-893	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	1302	#	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1260	#	770	-0-	-490	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 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
05	2325	X	284	-0-	-2041	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	961	-0-	-961	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

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

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

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

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	211	2	N	1					1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

05	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	2	N	1					1
							1	9									

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

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	N	1					1
							1	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-

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

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

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

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					17
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					17
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-					17
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					17
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					17
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	1					2
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1			1
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	93	1	671	2	N	1					2
							1	9									
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	93	1	673	2	N	-0-	1	1			1
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	85	1	657	2	N	-0-					1
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	14	1	103	2	N	1					75
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					75
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	7					82
							8	9									
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	10	1	70	2	N	7					89
							8	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	1	0			88
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	100	2	N	7					95
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	22					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	127	1	961	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	113	1	987	2	N	-0-	1	1			1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1014	2	N	1					2
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	125	1	964	2	N	-0-	1	1			1
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	2	N	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-					9
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					9
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					9
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					9
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-					9
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	27	1	217	2	N	-0-					9

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	2	N	-0-					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	2	N	-0-					1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	70	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	64	1	495	2	N	-0-					1
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	65	1	512	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194633	X	194633	-0-	-0-	-0-	61	1	193471	2	Y	1001	1008	1			232
							1101	9									
06	170305	X	170305	-0-	-0-	-0-	60	1	169345	2	Y	818	808	1			242
							900	9									
07	176718	X	176718	-0-	-0-	-0-	47	1	175647	2	Y	931	903	1			270
							1024	9									
08	171311	X	171311	-0-	-0-	-0-	35	1	170111	2	Y	1059	997	1			332
							1165	9									
09	164887	X	164887	-0-	-0-	-0-	36	1	163894	2	Y	870	890	1			312
							957	9									
*10	173515	X	173515	-0-	-0-	-0-	80	1	172553	2	Y	802	821	1			293
							882	9									

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

05	8091	X	7064	-0-	-1027	-0-	128	1	6913	2	Y	21	35	1			19
							23	9									
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	188	1	9021	2	Y	2	20	1			1
							2	9									
07	8990	X	8514	-0-	-476	-0-	196	1	8295	2	Y	21	4	1			18
							23	9									
08	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	201	1	8594	2	Y	21	12	1			27
							23	9									
09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	223	1	9412	2	Y	18	38	1			7
							20	9									
10	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	199	1	8295	2	Y	19	11	1			15
							21	9									

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

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

KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1754	1	2027	2	N	-0-					-0-
*10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	153	1	934	2	N	-0-					-0-

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

05	83421	X	78501	-0-	-4920	-0-	78501	2			Y	-0-					14
06	79980	X	74161	-0-	-5819	-0-	74161	2			Y	-0-					14
07	77810	X	74999	-0-	-2811	-0-	74999	2			Y	-0-					14
08	78492	X	73172	-0-	-5320	-0-	73172	2			Y	-0-					14
09	80795	X	80795	-0-	-0-	-0-	80795	2			Y	-0-					14
10	78492	X	77506	-0-	-986	-0-	77506	2			Y	-0-					14

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		68076	-0-	68076	79320	99	1	67977	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		84806	-0-	84806	164126	124	1	84682	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		84280	-0-	84280	248406	147	1	84133	2	Y	-0-					-0-
08	323742	X	75336	-0-	-248406	-0-	121	1	75214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	84810	X	63953	-0-	-20857	-0-	104	1	63849	2	Y	-0-					-0-
10	87637	X	64721	-0-	-22916	-0-	67	1	64654	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66991	X	53310	-0-	-13681	-0-	151	1	53158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	64830	X	49890	-0-	-14940	-0-	101	1	49789	2	N	-0-					-0-
07	65658	X	62180	-0-	-3478	-0-	118	1	62062	2	N	-0-					-0-
08	65658	X	61874	-0-	-3784	-0-	122	1	61752	2	N	-0-					-0-
09	63540	X	60000	-0-	-3540	-0-	178	1	59822	2	N	-0-					-0-
10	62186	X	60989	-0-	-1197	-0-	140	1	60849	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105634	X	105634	-0-	-0-	-0-	152	1	105482	2	Y	-0-					-0-
06	117928	X	117928	-0-	-0-	-0-	172	1	117756	2	Y	-0-					-0-
07	129665	X	129665	-0-	-0-	-0-	226	1	129439	2	Y	-0-					-0-
08	135389	X	135389	-0-	-0-	-0-	217	1	135172	2	Y	-0-					-0-
09	135465	X	135465	-0-	-0-	-0-	221	1	135244	2	Y	-0-					-0-
*10	133361	X	133361	-0-	-0-	-0-	137	1	133224	2	Y	-0-					-0-

KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	4829	-0-	-15631	-0-	3	1	4826	2	N	-0-					158
06	54420	X	42968	-0-	-11452	-0-	9	1	42770	2	N	172	187	1			143
							189	9									
07	81872	X	81872	-0-	-0-	-0-	73	1	80948	2	N	774	183	1			734
							851	9									
08	66760	X	66760	-0-	-0-	-0-	13	1	66173	2	N	522	538	1			718
							574	9									
*09	61563	X	61563	-0-	-0-	-0-	169	1	60847	2	N	497	555	1			660
							547	9									
10	81871	X	59496	-0-	-22375	-0-	225	1	58746	2	N	477	378	1			759
							525	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85529	X	77354	-0-	-8175	-0-	77354	2			Y	-0-					-0-
06	81750	X	74086	-0-	-7664	-0-	74086	2			Y	-0-					-0-
07	80786	X	70124	-0-	-10662	-0-	70124	2			Y	-0-					-0-
08	80786	X	71323	-0-	-9463	-0-	71323	2			Y	-0-					-0-
09	76320	X	68937	-0-	-7383	-0-	68937	2			Y	-0-					-0-
10	77345	X	69548	-0-	-7797	-0-	69548	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80631	X	50450	-0-	-30181	-0-	81	1	50369	2	Y	-0-					-0-
06	76140	X	24596	-0-	-51544	-0-	47	1	24549	2	Y	-0-					-0-
07	72850	X	43631	-0-	-29219	-0-	59	1	43572	2	Y	-0-					-0-
08	72850	X	57077	-0-	-15773	-0-	62	1	57015	2	Y	-0-					-0-
09	70500	X	57392	-0-	-13108	-0-	58	1	57334	2	Y	-0-					-0-
*10	60051	X	60051	-0-	-0-	-0-	62	1	59989	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527

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

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

05	11129	X	9463	-0-	-1666	-0-	1	1	8893	2	Y	517	440	1			479
							569	9									
06	10320	X	9178	-0-	-1142	-0-	1	1	9068	2	Y	99	153	1			425
							109	9									
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1	1	10650	2	Y	157	172	1			410
							173	9									
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1	1	10387	2	Y	164	158	1			416
							180	9									
09	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	1	1	9477	2	Y	68	65	1			419
							75	9									
10	10819	X	8825	-0-	-1994	-0-	11	1	8689	2	Y	114					533
							125	9									

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

05	16709	X	7551	-0-	-9158	-0-	34	1	7511	2	N	5	14	1			7
							6	9									
06	9180	X	7102	-0-	-2078	-0-	32	1	7064	2	N	5					12
							6	9									
07	8711	X	7576	-0-	-1135	-0-	36	1	7525	2	N	14	2	1			24
							15	9									
08	8711	X	5445	-0-	-3266	-0-	27	1	5418	2	N	-0-					24
09	83080	X	83080	-0-	-0-	-0-	166	1	82914	2	N	-0-	8	1			16
*10	75187	X	75187	-0-	-0-	-0-	74	1	75113	2	N	-0-					16

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

05	78926	X	71379	-0-	-7547	-0-	1	1	71378	2	Y	-0-					-0-
06	76230	X	70499	-0-	-5731	-0-	1	1	70498	2	Y	-0-					-0-
07	76880	X	74643	-0-	-2237	-0-	1	1	74642	2	Y	-0-					-0-
08	76880	X	73207	-0-	-3673	-0-	1	1	73206	2	Y	-0-					-0-
09	74400	X	69113	-0-	-5287	-0-	1	1	69112	2	Y	-0-					-0-
10	74648	X	69891	-0-	-4757	-0-	1	1	69890	2	Y	-0-					-0-

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

05	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	30273	2	68	9	Y	62	72	1			20
06	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	97	1	23774	2	Y	58	58	1			20
							64	9									
07	37324	X	4150	-0-	-33174	-0-	83	1	4041	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
08	37324	X	366	-0-	-36958	-0-	77	1	259	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
09	36120	X	10026	-0-	-26094	-0-	9980	2	46	9	Y	42	34	1			22
10	30349	X	1445	-0-	-28904	-0-	1438	2	7	9	Y	6	24	1			4

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10379	-0-	-1184	-0-	7	1	10233	3	Y	126					418
							139	9									
06	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	210	1	10715	3	Y	40	122	1			336
							450	4	44	9							
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					336
*08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	124	1			212
*09	11430	X	9403	-0-	-2027	-0-	61	1	9342	3	Y	-0-					212
10	11811	X	8014	-0-	-3797	-0-	21	1	7993	3	Y	-0-					212

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
05	19344	X	1356	-0-	-17988	-0-	74	1	1130	2	Y	138	89	1			130
							152	9									
06	17490	X	10626	-0-	-6864	-0-	168	1	10150	2	Y	280	287	1			123
							308	9									
07	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	328	1	24761	2	Y	294	168	1			249
							323	9									
08	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	320	1	23159	2	Y	282	161	1			370
							310	9									
09	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	299	1	20516	2	Y	232	519	1			83
							255	9									
10	25420	X	21360	-0-	-4060	-0-	298	1	20800	2	Y	238	137	1			184
							262	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	5517	1	6376	2	N	-0-					50
*10	37262	X	37262	-0-	-0-	-0-	5231	1	32031	2	N	-0-					50

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
05	45787	X	39194	-0-	-6593	-0-	39194	2			Y	-0-					-0-
06	43260	X	37521	-0-	-5739	-0-	37521	2			Y	-0-					-0-
07	41974	X	35836	-0-	-6138	-0-	35836	2			Y	-0-					-0-
08	41974	X	35854	-0-	-6120	-0-	35854	2			Y	-0-					-0-
09	39210	X	34426	-0-	-4784	-0-	34426	2			Y	-0-					-0-
10	39184	X	36300	-0-	-2884	-0-	36300	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76105	X	69397	-0-	-6708	-0-	82	1	69315	2	Y	-0-					-0-
06	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	63	1	62572	2	Y	-0-					-0-
07	67642	X	63722	-0-	-3920	-0-	37	1	63685	2	Y	-0-					-0-
08	69409	X	62707	-0-	-6702	-0-	62707	2			Y	-0-					-0-
09	67170	X	59505	-0-	-7665	-0-	59505	2			Y	-0-					-0-
10	69409	X	60256	-0-	-9153	-0-	60256	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75299	X	47758	-0-	-27541	-0-	56	1	47702	2	Y	-0-					-0-
06	72870	X	44089	-0-	-28781	-0-	44	1	44045	2	Y	-0-					-0-
07	68572	X	44439	-0-	-24133	-0-	26	1	44413	2	Y	-0-					-0-
08	53444	X	43394	-0-	-10050	-0-	43394	2			Y	-0-					-0-
09	46230	X	41916	-0-	-4314	-0-	41916	2			Y	-0-					-0-
10	47771	X	42380	-0-	-5391	-0-	42380	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98363	X	88123	-0-	-10240	-0-	88086	2	37	9	Y	34	33	1			5
06	99690	X	49347	-0-	-50343	-0-	49347	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	103013	X	66800	-0-	-36213	-0-	66800	2			Y	-0-					-0-
08	103013	X	69055	-0-	-33958	-0-	69048	2	7	9	Y	6	3	1			3
09	97710	X	66610	-0-	-31100	-0-	66610	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	88133	X	66535	-0-	-21598	-0-	66535	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43431	X	3435	-0-	-39996	-0-	38	1	3397	2	Y	-0-					-0-
06	39660	X	25493	-0-	-14167	-0-	185	1	25308	2	Y	-0-					-0-
07	37665	X	36291	-0-	-1374	-0-	227	1	36064	2	Y	-0-					-0-
08	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	207	1	39868	2	Y	-0-					-0-
09	40601	X	40601	-0-	-0-	-0-	215	1	40386	2	Y	-0-					-0-
*10	40212	X	40212	-0-	-0-	-0-	226	1	39986	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85560	X	13497	-0-	-72063	-0-	16	1	13481	2	Y	-0-					-0-
06	70860	X	47617	-0-	-23243	-0-	48	1	47569	2	Y	-0-					-0-
07	69905	X	65812	-0-	-4093	-0-	38	1	65774	2	Y	-0-					-0-
08	69905	X	65863	-0-	-4042	-0-	1	1	65862	2	Y	-0-					-0-
09	63030	X	63030	-0-	-0-	-0-	1	1	63029	2	Y	-0-					-0-
10	65813	X	64196	-0-	-1617	-0-	64196	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63178	X	62518	-0-	-660	-0-	62518	2			Y	-0-					-0-
06	60360	X	57397	-0-	-2963	-0-	57397	2			Y	-0-					-0-
07	63023	X	61036	-0-	-1987	-0-	61036	2			Y	-0-					-0-
08	63023	X	60468	-0-	-2555	-0-	60468	2			Y	-0-					-0-
09	60990	X	57644	-0-	-3346	-0-	57644	2			Y	-0-					-0-
10	62527	X	58320	-0-	-4207	-0-	58320	2			Y	-0-					-0-

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

05	61411	X	56031	-0-	-5380	-0-	1	1	56030	2	Y	-0-					-0-
06	58350	X	54464	-0-	-3886	-0-	1	1	54463	2	Y	-0-					-0-
07	58590	X	55289	-0-	-3301	-0-	1	1	55288	2	Y	-0-					-0-
08	58590	X	53711	-0-	-4879	-0-	1	1	53710	2	Y	-0-					-0-
09	56700	X	50960	-0-	-5740	-0-	1	1	50959	2	Y	-0-					-0-
10	56265	X	51915	-0-	-4350	-0-	1	1	51914	2	Y	-0-					-0-

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

05	85994	X	69258	-0-	-16736	-0-	69258	2			Y	-0-					-0-
06	83220	X	44919	-0-	-38301	-0-	44919	2			Y	-0-					-0-
07	73470	X	65834	-0-	-7636	-0-	65834	2			Y	-0-					-0-
08	73470	X	64616	-0-	-8854	-0-	64616	2			Y	-0-					-0-
09	67020	X	61950	-0-	-5070	-0-	61950	2			Y	-0-					-0-
10	69254	X	61170	-0-	-8084	-0-	61170	2			Y	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	4	1	7679	2	N	-0-					358

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

05	76801	X	76801	-0-	-0-	-0-	24	1	76701	2	Y	69	68	1			16
							76	9									
06	73141	X	73141	-0-	-0-	-0-	26	1	73108	2	Y	6	20	1			2
							7	9									
07	73582	X	73582	-0-	-0-	-0-	20	1	73559	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	71373	X	71373	-0-	-0-	-0-	15	1	71346	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
09	67599	X	67599	-0-	-0-	-0-	15	1	67566	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
*10	65266	X	65266	-0-	-0-	-0-	30	1	65131	2	Y	95	66	1			35
							105	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	33	1	103790	2	Y	238	243	1			55
							262	9									
06	96666	X	96666	-0-	-0-	-0-	34	1	96427	2	Y	186	186	1			55
							205	9									
07	102437	X	102437	-0-	-0-	-0-	27	1	102192	2	Y	198	196	1			57
							218	9									
08	99961	X	99961	-0-	-0-	-0-	21	1	99736	2	Y	185	184	1			58
							204	9									
09	95059	X	95059	-0-	-0-	-0-	21	1	94870	2	Y	153	156	1			55
							168	9									
*10	103179	X	103179	-0-	-0-	-0-	48	1	102943	2	Y	171	164	1			62
							188	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43152	X	37767	-0-	-5385	-0-	1	1	37723	2	Y	39	3	1			36
							43	9									
06	42510	X	40807	-0-	-1703	-0-	2	1	40805	2	Y	-0-	11	1			25
07	43927	X	39762	-0-	-4165	-0-	1	1	39757	2	Y	4	13	1			16
							4	9									
08	43927	X	41488	-0-	-2439	-0-	1	1	41481	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
09	41460	X	39882	-0-	-1578	-0-	1	1	39874	2	Y	6	1	1			14
							7	9									
10	42160	X	37465	-0-	-4695	-0-	28	1	37433	2	Y	4					18
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106454	X	89554	-0-	-16900	-0-	89554	2			Y	-0-					-0-
06	100470	X	40252	-0-	-60218	-0-	40232	2	20	9	Y	18	11	1			7
07	101928	X	66952	-0-	-34976	-0-	66952	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	101928	X	67898	-0-	-34030	-0-	67898	2			Y	-0-					-0-
09	98640	X	67250	-0-	-31390	-0-	67250	2			Y	-0-					-0-
10	89559	X	62772	-0-	-26787	-0-	62772	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	17810	-0-	-1720	-0-	17780	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	18900	X	16414	-0-	-2486	-0-	38	1	16344	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
07	20181	X	17792	-0-	-2389	-0-	35	1	17718	2	Y	35	27	1			18
							39	9									
08	20181	X	14911	-0-	-5270	-0-	30	1	14840	2	Y	37	36	1			19
							41	9									
09	19530	X	16540	-0-	-2990	-0-	16510	2	30	9	Y	27	32	1			14
10	17825	X	16574	-0-	-1251	-0-	16526	2	48	9	Y	44	29	1			29

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80525	X	80525	-0-	-0-	-0-	80525	2			Y	-0-					-0-
06	84141	X	84141	-0-	-0-	-0-	84141	2			Y	-0-					-0-
07	72263	X	72263	-0-	-0-	-0-	72263	2			Y	-0-					-0-
08	80538	X	72607	-0-	-7931	-0-	72607	2			Y	-0-					-0-
09	84150	X	68043	-0-	-16107	-0-	68043	2			Y	-0-					-0-
10	86955	X	53447	-0-	-33508	-0-	53447	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	27993	X	25823	-0-	-2170	-0-	1	1	25822	2	N	-0-					-0-
06	27030	X	22798	-0-	-4232	-0-	15	1	22783	2	N	-0-					-0-
07	27373	X	21824	-0-	-5549	-0-	6	1	21818	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	18637	-0-	-8736	-0-	1	1	18636	2	N	-0-					-0-
09	26490	X	17278	-0-	-9212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	17284	-0-	-8539	-0-	1	1	17283	2	N	-0-					-0-

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

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

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

05	60884	X	52684	-0-	-8200	-0-	1	1	52683	2	N	-0-					-0-
06	55110	X	47757	-0-	-7353	-0-	31	1	47726	2	N	-0-					-0-
07	59644	X	47420	-0-	-12224	-0-	12	1	47408	2	N	-0-					-0-
08	59644	X	47454	-0-	-12190	-0-	1	1	47453	2	N	-0-					-0-
09	52590	X	44284	-0-	-8306	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	45723	-0-	-6946	-0-	1	1	45722	2	N	-0-					-0-

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

05	83793	X	61630	-0-	-22163	-0-	61630	2			Y	-0-					-0-
06	63030	X	55714	-0-	-7316	-0-	55714	2			Y	-0-					-0-
07	65162	X	58516	-0-	-6646	-0-	58516	2			Y	-0-					-0-
08	65162	X	57239	-0-	-7923	-0-	57239	2			Y	-0-					-0-
09	63060	X	57377	-0-	-5683	-0-	57377	2			Y	-0-					-0-
10	61628	X	60963	-0-	-665	-0-	60963	2			Y	-0-					-0-

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

05	67817	X	67817	-0-	-0-	-0-	43	1	67774	2	N	-0-					-0-
06	68899	X	68899	-0-	-0-	-0-	43	1	68856	2	N	-0-					-0-
07	64999	X	64999	-0-	-0-	-0-	42	1	64957	2	N	-0-					-0-
08	33077	X	6226	-0-	-26851	-0-	18	1	6208	2	N	-0-					-0-
09	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	38	1	45976	2	N	-0-					-0-
*10	57087	X	57087	-0-	-0-	-0-	41	1	57046	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	9468	-0-	-5381	-0-	1	1	9467	2	Y	-0-			-0-
06	14370	X	8258	-0-	-6112	-0-	1	1	8257	2	Y	-0-			-0-
07	12059	X	8049	-0-	-4010	-0-	1	1	8048	2	Y	-0-			-0-
08	12059	X	7155	-0-	-4904	-0-	1	1	7154	2	Y	-0-			-0-
09	9150	X	6753	-0-	-2397	-0-	1	1	6752	2	Y	-0-			-0-
*10	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	10	1	13021	2	Y	-0-			-0-

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

05	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	341	1	54900	2	N	-0-			-0-
06	52170	X	50790	-0-	-1380	-0-	353	1	50437	2	N	-0-			-0-
07	56978	X	49700	-0-	-7278	-0-	316	1	49384	2	N	-0-			-0-
08	56978	X	47746	-0-	-9232	-0-	300	1	47446	2	N	-0-			-0-
09	55140	X	44579	-0-	-10561	-0-	294	1	44285	2	N	-0-			-0-
10	55242	X	43977	-0-	-11265	-0-	300	1	43677	2	N	-0-			-0-

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

05	116529	X	96435	-0-	-20094	-0-	96435	2			Y	-0-			-0-
06	108660	X	90842	-0-	-17818	-0-	90842	2			Y	-0-			-0-
07	112282	X	78183	-0-	-34099	-0-	78183	2			Y	-0-			-0-
08	109802	X	77627	-0-	-32175	-0-	77627	2			Y	-0-			-0-
09	100080	X	46943	-0-	-53137	-0-	46943	2			Y	-0-			-0-
10	96441	X	69494	-0-	-26947	-0-	69494	2			Y	-0-			-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

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

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

05	70300	X	70300	-0-	-0-	-0-	83	1	70217	2	Y	-0-			-0-
06	62327	X	62327	-0-	-0-	-0-	63	1	62264	2	Y	-0-			-0-
07	69936	X	64081	-0-	-5855	-0-	37	1	64044	2	Y	-0-			-0-
08	70308	X	64009	-0-	-6299	-0-	64009	2			Y	-0-			-0-
09	68040	X	61973	-0-	-6067	-0-	61973	2			Y	-0-			-0-
10	70308	X	62419	-0-	-7889	-0-	62419	2			Y	-0-			-0-

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

05	75702	X	59774	-0-	-15928	-0-	1	1	59773	2	N	-0-			-0-
06	68700	X	55648	-0-	-13052	-0-	36	1	55612	2	N	-0-			-0-
07	61163	X	53494	-0-	-7669	-0-	14	1	53480	2	N	-0-			-0-
08	61163	X	51860	-0-	-9303	-0-	1	1	51859	2	N	-0-			-0-
09	59130	X	47539	-0-	-11591	-0-	47539	2			N	-0-			-0-
10	59768	X	46620	-0-	-13148	-0-	1	1	46619	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	21260	-0-	-3850	-0-	8	1	21252	3	Y	-0-					102
06	24300	X	19821	-0-	-4479	-0-	195	1	19132	3	Y	68	43	1			127
							419	4	75	9							
07	24180	X	19750	-0-	-4430	-0-	456	1	19244	3	Y	45					172
							50	9									
08	24180	X	10741	-0-	-13439	-0-	142	1	10565	3	Y	31	44	1			159
							34	9									
*09	25919	X	25919	-0-	-0-	-0-	125	1	25726	3	Y	62					221
							68	9									
10	21266	X	19637	-0-	-1629	-0-	26	1	19567	3	Y	40					261
							44	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	912	-0-	912	912	1	1	911	2		Y	-0-					-0-

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

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

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

05	37448	X	11269	-0-	-26179	-0-	126	1	11143	2	Y	-0-					-0-
06	63221	X	63221	-0-	-0-	-0-	458	1	62763	2	Y	-0-					-0-
07	59661	X	59661	-0-	-0-	-0-	373	1	59288	2	Y	-0-					-0-
08	66968	X	66968	-0-	-0-	-0-	345	1	66623	2	Y	-0-					-0-
09	59364	X	59364	-0-	-0-	-0-	315	1	59049	2	Y	-0-					-0-
*10	62286	X	62286	-0-	-0-	-0-	350	1	61936	2	Y	-0-					-0-

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

05	228461	X	228461	-0-	-0-	-0-	206	1	227324	2	Y	846	756	1			140
							931	9									
06	212907	X	212907	-0-	-0-	-0-	177	1	211824	2	Y	824	934	1			30
							906	9									
07	229941	X	229941	-0-	-0-	-0-	190	1	228526	2	Y	1114	1107	1			37
							1225	9									
08	223023	X	223023	-0-	-0-	-0-	197	1	221695	2	Y	1028	1025	1			40
							1131	9									
09	220018	X	220018	-0-	-0-	-0-	198	1	218750	2	Y	973	954	1			59
							1070	9									
*10	243834	X	243834	-0-	-0-	-0-	209	1	242620	2	Y	914	915	1			58
							1005	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98115	X	83308	-0-	-14807	-0-	133	1	83175	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	92550	X	91127	-0-	-1423	-0-	116	1	91011	2	Y	-0-					-0-
07	89373	X	81497	-0-	-7876	-0-	96	1	81401	2	Y	-0-					-0-
08	89373	X	80012	-0-	-9361	-0-	86	1	79926	2	Y	-0-					-0-
09	91140	X	75689	-0-	-15451	-0-	76	1	75613	2	Y	-0-					-0-
10	94178	X	77289	-0-	-16889	-0-	80	1	77209	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	65317	X	56221	-0-	-9096	-0-	1	1	56220	2	Y	-0-					-0-
06	63030	X	53045	-0-	-9985	-0-	1	1	53044	2	Y	-0-					-0-
07	60481	X	53993	-0-	-6488	-0-	1	1	53992	2	Y	-0-					-0-
08	60481	X	51667	-0-	-8814	-0-	1	1	51666	2	Y	-0-					-0-
09	58530	X	48665	-0-	-9865	-0-	1	1	48664	2	Y	-0-					-0-
10	56234	X	49036	-0-	-7198	-0-	1	1	49035	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	34503	X	29891	-0-	-4612	-0-	29493	2	398	9	Y	362	377	1			241
06	31920	X	30718	-0-	-1202	-0-	30363	2	355	9	Y	323	184	1			380
07	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	30925	2	227	9	Y	206	383	1			203
08	30890	X	30890	-0-	-0-	-0-	30700	2	190	9	Y	173	267	1			109
09	30720	X	29536	-0-	-1184	-0-	29357	2	179	9	Y	163	89	1			183
10	31744	X	30019	-0-	-1725	-0-	29956	2	63	9	Y	57	98	1			142

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

05	33635	X	30156	-0-	-3479	-0-	30156	2			Y	-0-					-0-
06	32550	X	28136	-0-	-4414	-0-	28136	2			Y	-0-					-0-
07	33635	X	28498	-0-	-5137	-0-	28369	2	129	9	Y	117	2	1			115
08	30504	X	28412	-0-	-2092	-0-	28237	2	175	9	Y	159	173	1			101
09	29520	X	27079	-0-	-2441	-0-	26914	2	165	9	Y	150	82	1			169
10	30163	X	26938	-0-	-3225	-0-	26776	2	162	9	Y	147	91	1			225

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	32922	X	24140	-0-	-8782	-0-	24013	2	127	9	Y	115	195	1			25
06	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	36337	2	165	9	Y	150	117	1			58
07	32023	X	28103	-0-	-3920	-0-	27818	2	285	9	Y	259	235	1			82
08	26195	X	20483	-0-	-5712	-0-	20253	2	230	9	Y	209	194	1			97
09	36510	X	15528	-0-	-20982	-0-	15342	2	186	9	Y	169	167	1			99
10	37727	X	25843	-0-	-11884	-0-	25542	2	301	9	Y	274	275	1			98

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

05	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	301	324	1			40
06	18990	X	2341	-0-	-16649	-0-	2148	2	193	9	Y	175	180	1			35
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10548	2	260	9	Y	236	229	1			42
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10192	2	285	9	Y	259	254	1			47
*09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9422	2	260	9	Y	236	235	1			48
10	10819	X	10378	-0-	-441	-0-	10092	2	286	9	Y	260	255	1			53

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

05	25885	X	19895	-0-	-5990	-0-	1	1	19819	2	Y	68	65	1			106
							75	9									
06	25050	X	21808	-0-	-3242	-0-	6	1	21724	2	Y	71	88	1			89
							78	9									
07	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	11	1	23025	2	Y	71	33	1			127
							78	9									
08	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	19	1	22461	2	Y	99	84	1			142
							109	9									
09	21810	X	21293	-0-	-517	-0-	14	1	21171	2	Y	98	185	1			55
							108	9									
10	23126	X	22326	-0-	-800	-0-	4	1	22199	2	Y	112	115	1			52
							123	9									

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

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

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

05	18600	X	10873	-0-	-7727	-0-	10821	2	52	9	Y	47	84	1			10
06	18000	X	8454	-0-	-9546	-0-	8390	2	64	9	Y	58	46	1			22
07	16058	X	12867	-0-	-3191	-0-	12769	2	98	9	Y	89	83	1			28
08	16058	X	13932	-0-	-2126	-0-	13844	2	88	9	Y	80	71	1			37
09	15540	X	6517	-0-	-9023	-0-	6499	2	18	9	Y	16	44	1			9
*10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	22755	2	29	9	Y	26	26	1			9

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279775	X	279775	-0-	-0-	-0-	200	1	277948	2	Y	1479	1292	1			244
							1627	9									
06	271893	X	271893	-0-	-0-	-0-	198	1	270273	2	Y	1293	1490	1			47
							1422	9									
07	275580	X	275580	-0-	-0-	-0-	207	1	274056	2	Y	1197	1204	1			40
							1317	9									
08	264986	X	264986	-0-	-0-	-0-	213	1	263625	2	Y	1044	1044	1			40
							1148	9									
09	251024	X	251024	-0-	-0-	-0-	208	1	249772	2	Y	949	932	1			57
							1044	9									
*10	254867	X	254867	-0-	-0-	-0-	202	1	253712	2	Y	866	868	1			55
							953	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
05	21483	X	17916	-0-	-3567	-0-	224	1	17316	2	Y	342	216	1			322
							376	9									
06	19530	X	15477	-0-	-4053	-0-	244	1	14976	2	Y	234	453	1			103
							257	9									
07	16988	X	16034	-0-	-954	-0-	249	1	15488	2	Y	270	144	1			229
							297	9									
08	17918	X	15294	-0-	-2624	-0-	252	1	14750	2	Y	265	147	1			347
							292	9									
09	17340	X	15320	-0-	-2020	-0-	264	1	14868	2	Y	171	457	1			61
							188	9									
10	17918	X	16282	-0-	-1636	-0-	266	1	15765	2	Y	228	113	1			176
							251	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30814	X	29459	-0-	-1355	-0-	29412	2	47	9	Y	43	53	1			14
06	30990	X	28132	-0-	-2858	-0-	33	1	28093	2	Y	5	17	1			2
							6	9									
07	32023	X	28024	-0-	-3999	-0-	36	1	27899	2	Y	81	40	1			43
							89	9									
08	32023	X	27150	-0-	-4873	-0-	36	1	27112	2	Y	2	44	1			1
							2	9									
09	30360	X	25598	-0-	-4762	-0-	25585	2	13	9	Y	12	7	1			6
10	29450	X	24793	-0-	-4657	-0-	24792	2	1	9	Y	1	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32499	X	32499	-0-	-0-	-0-	32489	2	10	9	Y	9	6	1			3
06	30750	X	30598	-0-	-152	-0-	35	1	30469	2	Y	85	59	1			29
							94	9									
07	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	40	1	30855	2	Y	-0-	29	1			-0-
08	32488	X	29085	-0-	-3403	-0-	39	1	29046	2	Y	-0-					-0-
09	31440	X	28477	-0-	-2963	-0-	28477	2			Y	-0-					-0-
10	32488	X	27342	-0-	-5146	-0-	27342	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	32467	-0-	-7120	-0-	32386	2	81	9	Y	74	89	1			24
06	38310	X	29813	-0-	-8497	-0-	49	1	29701	2	Y	57	62	1			19
							63	9									
07	38781	X	31839	-0-	-6942	-0-	45	1	31729	2	Y	59	47	1			31
							65	9									
08	38781	X	29782	-0-	-8999	-0-	40	1	29674	2	Y	62	61	1			32
							68	9									
09	34350	X	30036	-0-	-4314	-0-	29974	2	62	9	Y	56	58	1			30
10	32457	X	31112	-0-	-1345	-0-	31035	2	77	9	Y	70	53	1			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73966	X	63368	-0-	-10598	-0-	32	1	63336	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	69660	X	59663	-0-	-9997	-0-	30	1	59633	2	Y	-0-					-0-
07	65720	X	61069	-0-	-4651	-0-	31	1	61038	2	Y	-0-					-0-
08	65720	X	59244	-0-	-6476	-0-	32	1	59212	2	Y	-0-					-0-
09	63600	X	57918	-0-	-5682	-0-	32	1	57886	2	Y	-0-					-0-
10	63364	X	57938	-0-	-5426	-0-	29	1	57909	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165225	X	165225	-0-	-0-	-0-	52	1	164381	2	Y	720	710	1			167
							792	9									
06	156915	X	156915	-0-	-0-	-0-	56	1	156135	2	Y	658	630	1			195
							724	9									
07	160106	X	160106	-0-	-0-	-0-	42	1	159324	2	Y	673	673	1			195
							740	9									
08	157926	X	157926	-0-	-0-	-0-	32	1	157083	2	Y	737	701	1			231
							811	9									
09	150186	X	150186	-0-	-0-	-0-	33	1	149450	2	Y	639	641	1			229
							703	9									
*10	146179	X	146179	-0-	-0-	-0-	68	1	145410	2	Y	637	634	1			232
							701	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101833	X	101833	-0-	-0-	-0-		41	1	101792	2	Y	-0-					-0-
06	91425	X	91425	-0-	-0-	-0-		33	1	91392	2	Y	-0-					-0-
07	92649	X	92649	-0-	-0-	-0-		25	1	92624	2	Y	-0-					-0-
08	102885	X	102885	-0-	-0-	-0-		27	1	102858	2	Y	-0-					-0-
09	93365	X	93365	-0-	-0-	-0-		27	1	93338	2	Y	-0-					-0-
*10	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-		23	1	49757	2	Y	-0-					-0-

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

05	177039	X	177039	-0-	-0-	-0-		58	1	176664	2	Y	288	291	1			67
								317	9									
06	175346	X	175346	-0-	-0-	-0-		67	1	175028	2	Y	228	227	1			68
								251	9									
07	177755	X	177755	-0-	-0-	-0-		52	1	177431	2	Y	247	243	1			72
								272	9									
08	176550	X	176550	-0-	-0-	-0-		38	1	176274	2	Y	216	220	1			68
								238	9									
09	165530	X	165530	-0-	-0-	-0-		39	1	165287	2	Y	185	187	1			66
								204	9									
*10	158791	X	158791	-0-	-0-	-0-		81	1	158475	2	Y	214	202	1			78
								235	9									

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

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

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

05	199502	X	199502	-0-	-0-	-0-		71	1	198778	2	Y	594	594	1			138
								653	9									
06	188983	X	188983	-0-	-0-	-0-		80	1	188362	2	Y	492	484	1			146
								541	9									
07	193225	X	193225	-0-	-0-	-0-		62	1	192541	2	Y	565	547	1			164
								622	9									
08	188863	X	188863	-0-	-0-	-0-		44	1	188254	2	Y	514	517	1			161
								565	9									
09	175532	X	175532	-0-	-0-	-0-		44	1	174994	2	Y	449	449	1			161
								494	9									
*10	162285	X	162285	-0-	-0-	-0-		88	1	161700	2	Y	452	448	1			165
								497	9									

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

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

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

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

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

05	192166	X	192166	-0-	-0-	-0-	60	1	191277	2	Y	754	756	1			175
							829	9									
06	189895	X	189895	-0-	-0-	-0-	67	1	189111	2	Y	652	634	1			193
							717	9									
07	192936	X	192936	-0-	-0-	-0-	51	1	192111	2	Y	704	693	1			204
							774	9									
08	190241	X	190241	-0-	-0-	-0-	39	1	189494	2	Y	644	646	1			202
							708	9									
09	182008	X	182008	-0-	-0-	-0-	40	1	181315	2	Y	594	583	1			213
							653	9									
*10	176513	X	176513	-0-	-0-	-0-	82	1	175807	2	Y	567	573	1			207
							624	9									

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

05	190774	X	161248	-0-	-29526	-0-	90	1	161158	2	N	-0-					-0-
06	183690	X	152173	-0-	-31517	-0-	95	1	152078	2	N	-0-					-0-
07	172484	X	143195	-0-	-29289	-0-	93	1	143102	2	N	-0-					-0-
08	172484	X	143801	-0-	-28683	-0-	102	1	143699	2	N	-0-					-0-
09	163380	X	134374	-0-	-29006	-0-	94	1	134280	2	N	-0-					-0-
10	161262	X	136125	-0-	-25137	-0-	97	1	136028	2	N	-0-					-0-

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

05	176917	X	163371	-0-	-13546	-0-	91	1	163280	2	N	-0-					-0-
06	171210	X	157374	-0-	-13836	-0-	98	1	157276	2	N	-0-					-0-
07	174747	X	153758	-0-	-20989	-0-	100	1	153658	2	N	-0-					-0-
08	174747	X	149275	-0-	-25472	-0-	106	1	149169	2	N	-0-					-0-
09	164760	X	140009	-0-	-24751	-0-	98	1	139911	2	N	-0-					-0-
10	163370	X	142173	-0-	-21197	-0-	101	1	142072	2	N	-0-					-0-

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

05	134410	X	134410	-0-	-0-	-0-	42	1	133965	2	Y	366	364	1			85
							403	9									
06	129219	X	129219	-0-	-0-	-0-	46	1	128834	2	Y	308	302	1			91
							339	9									
07	130014	X	129051	-0-	-963	-0-	34	1	128640	2	Y	343	335	1			99
							377	9									
08	123287	X	123287	-0-	-0-	-0-	25	1	122913	2	Y	317	317	1			99
							349	9									
09	130080	X	118613	-0-	-11467	-0-	26	1	118295	2	Y	265	269	1			95
							292	9									
10	134416	X	117051	-0-	-17365	-0-	54	1	116687	2	Y	282	274	1			103
							310	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	13895	2	163	9	Y	148	163	1			48
06	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	44	1	13592	2	Y	139	140	1			47
							153	9									
07	16337	X	15806	-0-	-531	-0-	46	1	15584	2	Y	160	123	1			84
							176	9									
08	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	39	1	19175	2	Y	173	168	1			89
							190	9									
09	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18660	2	163	9	Y	148	159	1			78
*10	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18798	2	184	9	Y	167	134	1			111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	18608	-0-	-12702	-0-	18397	2	211	9	Y	192	344	1			41
06	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	27639	2	227	9	Y	206	168	1			79
07	22165	X	18445	-0-	-3720	-0-	18171	2	274	9	Y	249	249	1			79
08	22165	X	18310	-0-	-3855	-0-	18054	2	256	9	Y	233	204	1			108
09	27870	X	18366	-0-	-9504	-0-	18117	2	249	9	Y	226	202	1			132
10	28799	X	18348	-0-	-10451	-0-	18011	2	337	9	Y	306	329	1			109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76942	X	68500	-0-	-8442	-0-	68500	2			Y	-0-					-0-
06	71670	X	62601	-0-	-9069	-0-	62601	2			Y	-0-					-0-
07	71858	X	64425	-0-	-7433	-0-	64425	2			Y	-0-					-0-
08	71858	X	64360	-0-	-7498	-0-	64360	2			Y	-0-					-0-
09	68850	X	60055	-0-	-8795	-0-	60055	2			Y	-0-					-0-
10	68510	X	58150	-0-	-10360	-0-	58150	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	14573	-0-	-10320	-0-	1	1	14306	2	Y	242	273	1			400
							266	9									
06	24090	X	22795	-0-	-1295	-0-	4	1	22411	2	Y	345	336	1			409
							380	9									
07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	6	1	20885	2	Y	319	136	1			592
							351	9									
08	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	12	1	20993	2	Y	323	400	1			515
							355	9									
09	22800	X	20159	-0-	-2641	-0-	8	1	19797	2	Y	322	656	1			181
							354	9									
10	23560	X	19428	-0-	-4132	-0-	2	1	19114	2	Y	284	333	1			132
							312	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67921	X	45440	-0-	-22481	-0-	72	1	45079	2	Y	263	407	1			306
							289	9									
06	64500	X	48202	-0-	-16298	-0-	61	1	47654	2	Y	443	172	1			577
							487	9									
07	66402	X	46477	-0-	-19925	-0-	55	1	46126	2	Y	269	165	1			681
							296	9									
08	66402	X	51232	-0-	-15170	-0-	55	1	50767	2	Y	373	500	1			554
							410	9									
09	50713	X	50713	-0-	-0-	-0-	51	1	50256	2	Y	369	343	1			580
							406	9									
*10	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	54	1	51599	2	Y	406	347	1			639
							447	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143809	X	124060	-0-	-19749	-0-	124060	2			Y	-0-					-0-
06	139170	X	97420	-0-	-41750	-0-	97420	2			Y	-0-					-0-
07	135594	X	116798	-0-	-18796	-0-	116798	2			Y	-0-					-0-
08	135594	X	112089	-0-	-23505	-0-	112089	2			Y	-0-					-0-
09	120060	X	104827	-0-	-15233	-0-	104827	2			Y	-0-					-0-
10	124062	X	60093	-0-	-63969	-0-	60093	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8943	-0-	-47	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
06	10950	X	8562	-0-	-2388	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
07	11315	X	8991	-0-	-2324	-0-	8991	2			Y	-0-					-0-
08	11315	X	8761	-0-	-2554	-0-	8761	2			Y	-0-					-0-
09	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12063	2	10	9	Y	9	7	1			2
*10	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237491	X	237491	-0-	-0-	-0-	170	1	235690	2	Y	1483	1294	1			245
							1631	9									
06	233928	X	233928	-0-	-0-	-0-	180	1	232315	2	Y	1303	1501	1			47
							1433	9									
07	239861	X	239861	-0-	-0-	-0-	188	1	238266	2	Y	1279	1283	1			43
							1407	9									
08	235978	X	235978	-0-	-0-	-0-	197	1	234505	2	Y	1160	1158	1			45
							1276	9									
09	226866	X	226866	-0-	-0-	-0-	194	1	225504	2	Y	1062	1043	1			64
							1168	9									
*10	253524	X	253524	-0-	-0-	-0-	207	1	252170	2	Y	1043	1041	1			66
							1147	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244816	X	244816	-0-	-0-	-0-	175	1	243405	2	Y	1124	979	1			186
							1236	9									
06	220680	X	220680	-0-	-0-	-0-	155	1	219468	2	Y	961	1112	1			35
							1057	9									
07	226536	X	226536	-0-	-0-	-0-	165	1	225331	2	Y	945	949	1			31
							1040	9									
08	229502	X	229502	-0-	-0-	-0-	180	1	228413	2	Y	826	825	1			32
							909	9									
09	215859	X	215859	-0-	-0-	-0-	172	1	214845	2	Y	765	751	1			46
							842	9									
*10	210473	X	210473	-0-	-0-	-0-	160	1	209459	2	Y	776	773	1			49
							854	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44981	X	38475	-0-	-6506	-0-	19	1	38456	2	Y	-0-					-0-
06	41820	X	36604	-0-	-5216	-0-	18	1	36586	2	Y	-0-					-0-
07	40703	X	37312	-0-	-3391	-0-	19	1	37293	2	Y	-0-					-0-
08	40703	X	36546	-0-	-4157	-0-	19	1	36443	2	Y	76	51	1			25
							84	9									
09	38460	X	35581	-0-	-2879	-0-	20	1	35476	2	Y	77	80	1			22
							85	9									
10	38471	X	36062	-0-	-2409	-0-	18	1	35958	2	Y	78	77	1			23
							86	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206894	X	179310	-0-	-27584	-0-	179310	2			Y	-0-					-0-
06	194610	X	149377	-0-	-45233	-0-	149377	2			Y	-0-					-0-
07	191363	X	156525	-0-	-34838	-0-	156525	2			Y	-0-					-0-
08	191363	X	161684	-0-	-29679	-0-	161684	2			Y	-0-					-0-
09	173520	X	147116	-0-	-26404	-0-	147116	2			Y	-0-					-0-
10	179304	X	150286	-0-	-29018	-0-	150286	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	17980	X	9968	-0-	-8012	-0-	9311	2	657	9	Y	597	524	1			129
06	17400	X	9589	-0-	-7811	-0-	9180	2	409	9	Y	372	357	1			144
07	16895	X	13871	-0-	-3024	-0-	13836	2	35	9	Y	32	166	1			10
08	16895	X	5113	-0-	-11782	-0-	5068	2	45	9	Y	41	32	1			19
09	11970	X	9169	-0-	-2801	-0-	9039	2	130	9	Y	118	68	1			69
10	13857	X	8176	-0-	-5681	-0-	8099	2	77	9	Y	70	114	1			25

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

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

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

05	84506	X	76326	-0-	-8180	-0-	76265	2	61	9	N	55					311
06	81780	X	75212	-0-	-6568	-0-	75186	2	26	9	N	24					335
07	82119	X	75503	-0-	-6616	-0-	75413	2	90	9	N	82	43	1			374
08	82119	X	72665	-0-	-9454	-0-	72596	2	69	9	N	63	16	1			421
09	78690	X	75285	-0-	-3405	-0-	75255	2	30	9	N	27					448
10	77717	X	74792	-0-	-2925	-0-	74757	2	35	9	N	32					480

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

05	105400	X	709	-0-	-104691	-0-	1	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	100050	X	7774	-0-	-92276	-0-	26	1	7707	2	Y	37					37
							41	9									
07	90892	X	33538	-0-	-57354	-0-	56	1	33478	2	Y	4	3	1			38
							4	9									
08	85994	X	49739	-0-	-36255	-0-	54	1	49685	2	Y	-0-	36	1			2
09	56585	X	56585	-0-	-0-	-0-	57	1	56528	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	63233	X	63233	-0-	-0-	-0-	66	1	63167	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485	X	36436	-0-	-8049	-0-	18	1	36418	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	37590	X	34336	-0-	-3254	-0-	17	1	34318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	37448	X	34406	-0-	-3042	-0-	17	1	34388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	37448	X	32788	-0-	-4660	-0-	17	1	32770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	26	1	45758	2	Y	179	128	1			51
							197	9									
*10	81483	X	81483	-0-	-0-	-0-	40	1	81443	2	Y	-0-	51	1			-0-

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	667	2	26	9	N	24					24
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2699	2	23	9	N	21	3	1			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26

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

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

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

*05	71951	X	56820	-0-	-15131	-0-	56343	2	477	9	Y	434	455	1			94
06	62490	X	62382	-0-	-108	-0-	61953	2	429	9	Y	390	378	1			106
*07	56606	X	55552	-0-	-1054	-0-	55109	2	443	9	Y	403	389	1			120
08	62372	X	57623	-0-	-4749	-0-	57152	2	471	9	Y	428	407	1			141
09	62370	X	55121	-0-	-7249	-0-	54666	2	455	9	Y	414	436	1			119
10	64449	X	56695	-0-	-7754	-0-	56233	2	462	9	Y	420	415	1			124

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

05	22227	X	22021	-0-	-206	-0-	21817	2	204	9	Y	185	300	1			40
06	21510	X	18949	-0-	-2561	-0-	18756	2	193	9	Y	175	147	1			68
07	28117	X	23523	-0-	-4594	-0-	23216	2	307	9	Y	279	258	1			89
08	28117	X	17111	-0-	-11006	-0-	16859	2	252	9	Y	229	212	1			106
09	27210	X	27114	-0-	-96	-0-	26837	2	277	9	Y	252	211	1			147
*10	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25533	2	279	9	Y	254	310	1			91

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22734	2	68	9	Y	62	126	1			8
06	22077	X	22077	-0-	-0-	-0-	22011	2	66	9	Y	60	56	1			12
07	22506	X	22400	-0-	-106	-0-	22333	2	67	9	Y	61	62	1			11
08	22816	X	21458	-0-	-1358	-0-	21412	2	46	9	Y	42	45	1			8
*09	22080	X	20528	-0-	-1552	-0-	20462	2	66	9	Y	60	56	1			12
10	22816	X	21521	-0-	-1295	-0-	21446	2	75	9	Y	68	66	1			14

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

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

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

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

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

05	209870	X	149001	-0-	-60869	-0-	149001	2			Y	-0-					-0-
06	189570	X	139466	-0-	-50104	-0-	139466	2			Y	-0-					-0-
07	176762	X	153384	-0-	-23378	-0-	153384	2			Y	-0-					-0-
08	176762	X	150102	-0-	-26660	-0-	150102	2			Y	-0-					-0-
09	163140	X	136021	-0-	-27119	-0-	136021	2			Y	-0-					-0-
10	153388	X	138061	-0-	-15327	-0-	138061	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	217372	X	129597	-0-	-87775	-0-	129597	2			Y	-0-					-0-
06	207720	X	69145	-0-	-138575	-0-	69145	2			Y	-0-					-0-
07	156736	X	139428	-0-	-17308	-0-	139428	2			Y	-0-					-0-
08	156736	X	128953	-0-	-27783	-0-	128953	2			Y	-0-					-0-
09	143970	X	118129	-0-	-25841	-0-	118129	2			Y	-0-					-0-
10	139438	X	114471	-0-	-24967	-0-	114471	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103912	X	88441	-0-	-15471	-0-	987	1	87454	2	Y	-0-					-0-
06	100560	X	83676	-0-	-16884	-0-	606	1	83070	2	Y	-0-					-0-
07	100037	X	88040	-0-	-11997	-0-	550	1	87490	2	Y	-0-					-0-
08	100037	X	83866	-0-	-16171	-0-	433	1	83433	2	Y	-0-					-0-
09	90480	X	81147	-0-	-9333	-0-	430	1	80717	2	Y	-0-					-0-
10	88443	X	81868	-0-	-6575	-0-	460	1	81408	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241149	X	178103	-0-	-63046	-0-	178103	2			Y	-0-					-0-
06	211410	X	154420	-0-	-56990	-0-	154420	2			Y	-0-					-0-
07	187426	X	172493	-0-	-14933	-0-	172493	2			Y	-0-					-0-
08	187426	X	169254	-0-	-18172	-0-	169254	2			Y	-0-					-0-
09	176340	X	156423	-0-	-19917	-0-	156423	2			Y	-0-					-0-
10	178095	X	153718	-0-	-24377	-0-	153718	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276613	X	214771	-0-	-61842	-0-	214771	2			Y	-0-					-0-
06	245010	X	203120	-0-	-41890	-0-	203120	2			Y	-0-					-0-
07	234050	X	196687	-0-	-37363	-0-	196687	2			Y	-0-					-0-
08	234050	X	192299	-0-	-41751	-0-	192299	2			Y	-0-					-0-
09	214380	X	175518	-0-	-38862	-0-	175518	2			Y	-0-					-0-
10	214768	X	180327	-0-	-34441	-0-	180327	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84661	X	78029	-0-	-6632	-0-	73	1	77189	2	Y	697	777	1			157
							767	9									
06	81420	X	74871	-0-	-6549	-0-	64	1	74099	2	Y	644	594	1			207
							708	9									
07	78833	X	75320	-0-	-3513	-0-	63	1	74566	2	Y	628	649	1			186
							691	9									
08	78833	X	74204	-0-	-4629	-0-	61	1	73493	2	Y	591	600	1			177
							650	9									
09	75510	X	70918	-0-	-4592	-0-	58	1	70259	2	Y	546	505	1			218
							601	9									
10	78027	X	72878	-0-	-5149	-0-	67	1	72186	2	Y	568	612	1			174
							625	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164269	X	145988	-0-	-18281	-0-	138	1	145850	2	Y	-0-					-0-
06	157380	X	141283	-0-	-16097	-0-	122	1	141161	2	Y	-0-					-0-
07	151125	X	142129	-0-	-8996	-0-	120	1	142009	2	Y	-0-					-0-
08	151125	X	140085	-0-	-11040	-0-	117	1	139968	2	Y	-0-					-0-
09	146250	X	134428	-0-	-11822	-0-	111	1	134317	2	Y	-0-					-0-
10	145979	X	136727	-0-	-9252	-0-	128	1	136599	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186992	X	159645	-0-	-27347	-0-	159645	2			Y	-0-					-0-
06	176070	X	141756	-0-	-34314	-0-	141756	2			Y	-0-					-0-
07	170376	X	146924	-0-	-23452	-0-	146924	2			Y	-0-					-0-
08	170376	X	144604	-0-	-25772	-0-	144604	2			Y	-0-					-0-
09	159120	X	135421	-0-	-23699	-0-	135421	2			Y	-0-					-0-
10	159650	X	135405	-0-	-24245	-0-	135405	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185721	X	158881	-0-	-26840	-0-	158881	2			Y	-0-					-0-
06	175770	X	143756	-0-	-32014	-0-	143756	2			Y	-0-					-0-
07	175615	X	137682	-0-	-37933	-0-	137682	2			Y	-0-					-0-
08	175615	X	135247	-0-	-40368	-0-	135247	2			Y	-0-					-0-
09	159240	X	126126	-0-	-33114	-0-	126126	2			Y	-0-					-0-
10	158875	X	131039	-0-	-27836	-0-	131039	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42067	X	19284	-0-	-22783	-0-	10	1	19116	2	Y	144	139	1			31
							158	9									
06	33330	X	10559	-0-	-22771	-0-	12	1	10404	2	Y	130	126	1			35
							143	9									
07	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	135	130	1			40
08	35650	X	13602	-0-	-22048	-0-	15	1	13544	2	Y	39	66	1			13
							43	9									
09	32670	X	6730	-0-	-25940	-0-	6	1	6551	2	Y	157	125	1			45
							173	9									
*10	68215	X	68215	-0-	-0-	-0-	34	1	67968	2	Y	194	182	1			57
							213	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88753	X	72469	-0-	-16284	-0-	36	1	72433	2	Y	-0-					-0-
06	83190	X	70148	-0-	-13042	-0-	35	1	70113	2	Y	-0-					-0-
07	74617	X	72190	-0-	-2427	-0-	36	1	72154	2	Y	-0-					-0-
08	74617	X	70397	-0-	-4220	-0-	37	1	70360	2	Y	-0-					-0-
09	70140	X	66125	-0-	-4015	-0-	37	1	66088	2	Y	-0-					-0-
10	72478	X	66403	-0-	-6075	-0-	33	1	66370	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76384	X	69274	-0-	-7110	-0-	35	1	69239	2	Y	-0-					-0-
06	73920	X	65272	-0-	-8648	-0-	33	1	65239	2	Y	-0-					-0-
07	68913	X	66857	-0-	-2056	-0-	33	1	66824	2	Y	-0-					-0-
08	69285	X	63965	-0-	-5320	-0-	34	1	63931	2	Y	-0-					-0-
09	67050	X	60712	-0-	-6338	-0-	34	1	60678	2	Y	-0-					-0-
10	69285	X	61488	-0-	-7797	-0-	31	1	61457	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61473	X	47097	-0-	-14376	-0-	27	1	46942	2	Y	116	119	1			25
							128	9									
06	57480	X	48409	-0-	-9071	-0-	24	1	48271	2	Y	104	101	1			28
							114	9									
07	51429	X	49384	-0-	-2045	-0-	25	1	49240	2	Y	108	104	1			32
							119	9									
08	50809	X	47227	-0-	-3582	-0-	25	1	47059	2	Y	130	119	1			43
							143	9									
09	48420	X	44070	-0-	-4350	-0-	24	1	43758	2	Y	262	230	1			75
							288	9									
10	50034	X	43048	-0-	-6986	-0-	21	1	42762	2	Y	241	245	1			71
							265	9									

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
05	55087	X	48262	-0-	-6825	-0-	24	1	48238	2	Y	-0-					-0-
06	53310	X	46761	-0-	-6549	-0-	23	1	46738	2	Y	-0-					-0-
07	51367	X	47438	-0-	-3929	-0-	24	1	47414	2	Y	-0-					-0-
08	51367	X	46190	-0-	-5177	-0-	24	1	46166	2	Y	-0-					-0-
09	49710	X	43448	-0-	-6262	-0-	24	1	43424	2	Y	-0-					-0-
10	48329	X	43067	-0-	-5262	-0-	21	1	43046	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	49321	X	41923	-0-	-7398	-0-	119	1	41804	2	N	-0-					-0-
06	47730	X	39965	-0-	-7765	-0-	81	1	39884	2	N	-0-					-0-
07	48298	X	39152	-0-	-9146	-0-	74	1	39078	2	N	-0-					-0-
08	48298	X	41921	-0-	-6377	-0-	83	1	41838	2	N	-0-					-0-
09	41580	X	39610	-0-	-1970	-0-	117	1	39493	2	N	-0-					-0-
10	41912	X	38703	-0-	-3209	-0-	89	1	38614	2	N	-0-					-0-

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

05	55335	X	48414	-0-	-6921	-0-	24	1	48390	2	Y	-0-					-0-
06	52320	X	45320	-0-	-7000	-0-	23	1	45297	2	Y	-0-					-0-
07	49662	X	40602	-0-	-9060	-0-	20	1	40582	2	Y	-0-					-0-
08	49662	X	39624	-0-	-10038	-0-	21	1	39603	2	Y	-0-					-0-
09	46860	X	38346	-0-	-8514	-0-	21	1	38325	2	Y	-0-					-0-
10	48422	X	37535	-0-	-10887	-0-	19	1	37516	2	Y	-0-					-0-

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

05	60946	X	52772	-0-	-8174	-0-	26	1	52746	2	Y	-0-					-0-
06	58980	X	51588	-0-	-7392	-0-	26	1	51562	2	Y	-0-					-0-
07	56792	X	51498	-0-	-5294	-0-	26	1	51472	2	Y	-0-					-0-
08	56792	X	49525	-0-	-7267	-0-	26	1	49496	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	54960	X	45559	-0-	-9401	-0-	25	1	45534	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	53320	X	45224	-0-	-8096	-0-	22	1	45201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
05	29698	X	20213	-0-	-9485	-0-	11	1	20198	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	27270	X	20835	-0-	-6435	-0-	18	1	20813	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	25544	X	10794	-0-	-14750	-0-	32	1	10759	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	25544	X	18373	-0-	-7171	-0-	17	1	18075	2	Y	255	172	1			84
							281	9									
09	23400	X	19809	-0-	-3591	-0-	18	1	19791	2	Y	-0-	84	1			-0-
10	21545	X	16991	-0-	-4554	-0-	16	1	16975	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
05	42842	X	37591	-0-	-5251	-0-	97	1	37220	2	N	249	346	1			42
							274	9									
06	38520	X	36053	-0-	-2467	-0-	98	1	35734	2	N	201	195	1			48
							221	9									
07	41695	X	36593	-0-	-5102	-0-	108	1	36206	2	N	254	208	1			94
							279	9									
08	41695	X	34316	-0-	-7379	-0-	113	1	33961	2	N	220	221	1			93
							242	9									
09	40350	X	33225	-0-	-7125	-0-	104	1	32889	2	N	211	194	1			110
							232	9									
10	37603	X	34540	-0-	-3063	-0-	118	1	34188	2	N	213	241	1			82
							234	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
05	66526	X	57606	-0-	-8920	-0-	60	1	57480	2	Y	60	41	1			64
							66	9									
06	61110	X	52632	-0-	-8478	-0-	46	1	52557	2	Y	26					90
							29	9									
07	61349	X	51082	-0-	-10267	-0-	42	1	51019	2	Y	19	58	1			51
							21	9									
08	61349	X	49284	-0-	-12065	-0-	49	1	49227	2	Y	7					58
							8	9									
09	56400	X	46284	-0-	-10116	-0-	49	1	46229	2	Y	5					63
							6	9									
10	57598	X	45049	-0-	-12549	-0-	50	1	44982	2	Y	15	20	1			58
							17	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
05	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26370	2	131	9	Y	119	194	1			26
06	21630	X	18954	-0-	-2676	-0-	18821	2	133	9	Y	121	100	1			47
07	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24441	2	201	9	Y	183	172	1			58
08	26505	X	25706	-0-	-799	-0-	25502	2	204	9	Y	185	157	1			86
09	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25704	2	201	9	Y	183	162	1			107
10	26505	X	25334	-0-	-1171	-0-	25124	2	210	9	Y	191	230	1			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	59	1	10936	2	N	280	413	1			47
							308	9									
06	14040	X	10858	-0-	-3182	-0-	48	1	10337	2	N	430	374	1			103
							473	9									
07	13485	X	10712	-0-	-2773	-0-	42	1	10293	2	N	343	318	1			128
							377	9									
08	13485	X	10532	-0-	-2953	-0-	44	1	10314	2	N	158	219	1			67
							174	9									
09	12660	X	10329	-0-	-2331	-0-	50	1	10168	2	N	101	115	1			53
							111	9									
10	11315	X	9842	-0-	-1473	-0-	50	1	9613	2	N	163	153	1			63
							179	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	25862	-0-	-3030	-0-	25447	2	415	9	Y	377	385	1			61
06	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	26871	2	420	9	Y	382	356	1			87
07	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	28060	2	416	9	Y	378	395	1			70
*08	27621	X	26141	-0-	-1480	-0-	25741	2	400	9	Y	364	311	1			123
09	27300	X	26911	-0-	-389	-0-	26544	2	367	9	Y	334	356	1			101
10	28489	X	28336	-0-	-153	-0-	27975	2	361	9	Y	328	331	1			98

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
*05	114204	X	94094	-0-	-20110	-0-	94043	2	51	9	Y	46	62	1			10
06	103020	X	97668	-0-	-5352	-0-	97623	2	45	9	Y	41	40	1			11
*07	100254	X	87255	-0-	-12999	-0-	87218	2	37	9	Y	34	35	1			10
08	103385	X	89892	-0-	-13493	-0-	89861	2	31	9	Y	28	29	1			9
09	100050	X	84463	-0-	-15587	-0-	84432	2	31	9	Y	28	29	1			8
10	103385	X	84433	-0-	-18952	-0-	84374	2	59	9	Y	54	46	1			16

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
05	37510	X	33794	-0-	-3716	-0-	33590	2	204	9	Y	185	224	1			60
06	36300	X	35709	-0-	-591	-0-	41	1	35434	2	Y	213	201	1			72
							234	9									
07	39029	X	34113	-0-	-4916	-0-	44	1	33816	2	Y	230	181	1			121
							253	9									
08	39029	X	30591	-0-	-8438	-0-	41	1	30412	2	Y	125	181	1			65
							138	9									
09	36240	X	33667	-0-	-2573	-0-	33397	2	270	9	Y	245	180	1			130
10	36890	X	32828	-0-	-4062	-0-	32605	2	223	9	Y	203	197	1			136

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
05	60388	X	55869	-0-	-4519	-0-	158	1	55711	2	N	-0-					-0-
06	57510	X	49944	-0-	-7566	-0-	101	1	49843	2	N	-0-					-0-
07	56079	X	54107	-0-	-1972	-0-	103	1	54004	2	N	-0-					-0-
08	56079	X	49228	-0-	-6851	-0-	97	1	49131	2	N	-0-					-0-
09	54270	X	45899	-0-	-8371	-0-	136	1	45763	2	N	-0-					-0-
10	55862	X	46390	-0-	-9472	-0-	107	1	46283	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80166	X	73971	-0-	-6195	-0-	72992	2	979	9	Y	890	1028	1			118
06	77580	X	58419	-0-	-19161	-0-	57634	2	785	9	Y	714	688	1			144
07	74214	X	67690	-0-	-6524	-0-	66841	2	849	9	Y	772	779	1			137
08	74214	X	67704	-0-	-6510	-0-	66813	2	891	9	Y	810	799	1			148
*09	71820	X	62105	-0-	-9715	-0-	61292	2	813	9	Y	739	736	1			151
10	73966	X	61764	-0-	-12202	-0-	60910	2	854	9	Y	776	770	1			157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	28565	2	172	9	Y	156	182	1			21
06	26040	X	23582	-0-	-2458	-0-	23451	2	131	9	Y	119	116	1			24
07	27311	X	20787	-0-	-6524	-0-	20676	2	111	9	Y	101	107	1			18
08	28737	X	23040	-0-	-5697	-0-	22911	2	129	9	Y	117	114	1			21
*09	27810	X	18506	-0-	-9304	-0-	18404	2	102	9	Y	93	95	1			19
10	28737	X	21397	-0-	-7340	-0-	21262	2	135	9	Y	123	117	1			25

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALTA WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63333	X	58890	-0-	-4443	-0-	42 727	1 9	58121	2	Y	661	578	1			109
06	59760	X	57127	-0-	-2633	-0-	39 650	1 9	56438	2	Y	591	679	1			21
07	61752	X	56649	-0-	-5103	-0-	41 641	1 9	55967	2	Y	583	585	1			19
08	61752	X	55494	-0-	-6258	-0-	43 570	1 9	54881	2	Y	518	517	1			20
09	59700	X	51121	-0-	-8579	-0-	40 540	1 9	50541	2	Y	491	481	1			30
10	59024	X	58906	-0-	-118	-0-	45 515	1 9	58346	2	Y	468	468	1			30

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

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

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

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

05	41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	40452	2	627	9	Y	570	641	1			76
06	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	40816	2	576	9	Y	524	494	1			106
07	41981 X	41981	-0-	-0-	-0-	41386	2	595	9	Y	541	551	1			96
08	44489 X	44489	-0-	-0-	-0-	43874	2	615	9	Y	559	553	1			102
*09	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	41045	2	580	9	Y	527	521	1			108
10	42780 X	27490	-0-	-15290	-0-	27181	2	309	9	Y	281	332	1			57

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

05	38874 X	32385	-0-	-6489	-0-	31961	2	424	9	Y	385	448	1			51
06	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	29088	2	358	9	Y	325	310	1			66
07	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	27914	2	327	9	Y	297	310	1			53
08	32395 X	22017	-0-	-10378	-0-	21717	2	300	9	Y	273	276	1			50
*09	31350 X	13554	-0-	-17796	-0-	13308	2	246	9	Y	224	228	1			46
10	32395 X	11414	-0-	-20981	-0-	11176	2	238	9	Y	216	218	1			44

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

05	34627 X	27502	-0-	-7125	-0-	27415	2	87	9	N	79					274
06	32160 X	25469	-0-	-6691	-0-	25394	2	75	9	N	68	172	1			170
07	30163 X	25341	-0-	-4822	-0-	25253	2	88	9	N	80					250
08	30163 X	25023	-0-	-5140	-0-	24940	2	83	9	N	75	168	1			157
09	27450 X	24211	-0-	-3239	-0-	24125	2	86	9	N	78					235
10	27497 X	24831	-0-	-2666	-0-	24750	2	81	9	N	74	169	1			140

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

05	202659 X	202659	-0-	-0-	-0-	2	1	201548	2	Y	1008	1016	1			234
						1109	9									
06	194793 X	194793	-0-	-0-	-0-	4	1	193841	2	Y	862	841	1			255
						948	9									
07	196312 X	196312	-0-	-0-	-0-	2	1	195239	2	Y	974	947	1			282
						1071	9									
08	192523 X	192523	-0-	-0-	-0-	2	1	191549	2	Y	884	889	1			277
						972	9									
09	181160 X	181160	-0-	-0-	-0-	1	1	180173	2	Y	896	852	1			321
						986	9									
*10	197914 X	197914	-0-	-0-	-0-	3	1	196948	2	Y	875	877	1			319
						963	9									

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
05	153498	X	153498	-0-	-0-	-0-	2	1	152768	2	Y	662	764	1			154
							728	9									
06	147856	X	147856	-0-	-0-	-0-	2	1	147146	2	Y	644	607	1			191
							708	9									
07	148282	X	148282	-0-	-0-	-0-	2	1	147633	2	Y	588	608	1			171
							647	9									
08	146005	X	146005	-0-	-0-	-0-	1	1	145411	2	Y	539	541	1			169
							593	9									
09	137030	X	137030	-0-	-0-	-0-	1	1	136548	2	Y	437	449	1			157
							481	9									
*10	148353	X	148353	-0-	-0-	-0-	2	1	147457	2	Y	813	673	1			297
							894	9									

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

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

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

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

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

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

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

05	133668	X	133668	-0-	-0-	-0-	1	1	132823	2	Y	767	752	1			178
							844	9									
06	137365	X	137365	-0-	-0-	-0-	2	1	136702	2	Y	601	601	1			178
							661	9									
07	138472	X	138472	-0-	-0-	-0-	1	1	137728	2	Y	675	657	1			196
							743	9									
08	135568	X	135568	-0-	-0-	-0-	1	1	134899	2	Y	607	613	1			190
							668	9									
09	127563	X	127563	-0-	-0-	-0-	1	1	126990	2	Y	520	524	1			186
							572	9									
*10	132835	X	132835	-0-	-0-	-0-	2	1	132242	2	Y	537	527	1			196
							591	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52111	X	49641	-0-	-2470	-0-	220	1	49296	2	N	114	173	1			273
							125	9									
06	50430	X	47882	-0-	-2548	-0-	214	1	47571	2	N	88					361
							97	9									
07	52204	X	46272	-0-	-5932	-0-	217	1	45968	2	N	79	166	1			274
							87	9									
08	52204	X	46413	-0-	-5791	-0-	226	1	46104	2	N	75					349
							83	9									
09	50520	X	43909	-0-	-6611	-0-	88	1	43751	2	N	64	161	1			252
							70	9									
10	49631	X	45811	-0-	-3820	-0-	45	1	45676	2	N	82					334
							90	9									

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

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

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

05	53401	X	53401	-0-	-0-	-0-	1	1	52437	2	Y	875	855	1			203
							963	9									
06	54390	X	52373	-0-	-2017	-0-	2	1	51638	2	Y	666	672	1			197
							733	9									
07	55304	X	53931	-0-	-1373	-0-	1	1	53162	2	Y	698	693	1			202
							768	9									
08	55304	X	54849	-0-	-455	-0-	1	1	54140	2	Y	644	644	1			202
							708	9									
09	52410	X	52213	-0-	-197	-0-	1	1	51479	2	Y	666	629	1			239
							733	9									
10	54126	X	51757	-0-	-2369	-0-	1	1	51033	2	Y	657	656	1			240
							723	9									

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

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

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

05	20925	X	14720	-0-	-6205	-0-	14532	2	188	9	Y	171	185	1			23
06	17400	X	4627	-0-	-12773	-0-	4398	2	229	9	Y	208	189	1			42
07	68468	X	68468	-0-	-0-	-0-	67367	2	1101	9	Y	1001	866	1			177
08	29415	X	29415	-0-	-0-	-0-	28994	2	421	9	Y	383	490	1			70
*09	18180	X	13488	-0-	-4692	-0-	13295	2	193	9	Y	175	209	1			36
10	45198	X	13690	-0-	-31508	-0-	13526	2	164	9	Y	149	155	1			30

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71052	X	66027	-0-	-5025	-0-	61 1056	1 9	64910	2	Y	960	1068	1			217
06	67650	X	59591	-0-	-8059	-0-	51 966	1 9	58574	2	Y	878	812	1			283
07	69905	X	60876	-0-	-9029	-0-	51 948	1 9	59877	2	Y	862	890	1			255
08	69905	X	60307	-0-	-9598	-0-	50 908	1 9	59349	2	Y	825	833	1			247
09	64650	X	56721	-0-	-7929	-0-	46 832	1 9	55843	2	Y	756	701	1			302
10	66030	X	57627	-0-	-8403	-0-	53 891	1 9	56683	2	Y	810	864	1			248

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73223	X	73223	-0-	-0-	-0-	69 483	1 9	72671	2	Y	439	505	1			99
06	70022	X	70022	-0-	-0-	-0-	60 433	1 9	69529	2	Y	394	366	1			127
07	71052	X	67654	-0-	-3398	-0-	57 417	1 9	67180	2	Y	379	394	1			112
08	77748	X	65490	-0-	-12258	-0-	54 389	1 9	65047	2	Y	354	360	1			106
09	75240	X	62068	-0-	-13172	-0-	51 338	1 9	61679	2	Y	307	290	1			123
10	73222	X	62344	-0-	-10878	-0-	58 345	1 9	61941	2	Y	314	341	1			96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		3089	-0-	3089	3089	47	1	3042	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		151821	-0-	151821	154910	32	1	144224	2	Y	6877	6629	1			248
							7565	9									
07	14B2 EXT		235923	-0-	235923	390833	39	1	228194	2	Y	6991	7006	1			233
							7690	9									
08	606046	X	215213	-0-	-390833	-0-	48	1	209433	2	Y	5211	5243	1			201
							5732	9									
09	198690	X	185885	-0-	-12805	-0-	47	1	181373	2	Y	4059	4015	1			245
							4465	9									
*10	210628	X	210628	-0-	-0-	-0-	59	1	207076	2	Y	3175	3220	1			200
							3493	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	115475	X	88726	-0-	-26749	-0-	94	1	88631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	106440	X	84042	-0-	-22398	-0-	73	1	83961	2	Y	7					8
							8	9									
07	101401	X	83425	-0-	-17976	-0-	68	1	83357	2	Y	-0-	1	1			7
08	101401	X	76011	-0-	-25390	-0-	76	1	75935	2	Y	-0-					7
09	90390	X	68919	-0-	-21471	-0-	73	1	68846	2	Y	-0-					7
10	88846	X	68338	-0-	-20508	-0-	76	1	68262	2	Y	-0-	4	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	113491	X	62692	-0-	-50799	-0-	66	1	62553	2	Y	66	132	1			77
							73	9									
06	94740	X	52844	-0-	-41896	-0-	49	1	52760	2	Y	32					109
							35	9									
07	86490	X	53214	-0-	-33276	-0-	43	1	53162	2	Y	8	70	1			47
							9	9									
08	84909	X	48298	-0-	-36611	-0-	48	1	48216	2	Y	31					78
							34	9									
09	71370	X	47554	-0-	-23816	-0-	51	1	47463	2	Y	36					114
							40	9									
10	62899	X	49131	-0-	-13768	-0-	55	1	49043	2	Y	30	24	1			120
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141794	X	116004	-0-	-25790	-0-	121	1	115821	2	Y	56	14	1			57
							62	9									
06	122712	X	122712	-0-	-0-	-0-	106	1	122570	2	Y	33					90
							36	9									
07	145389	X	145389	-0-	-0-	-0-	119	1	145226	2	Y	40	51	1			79
							44	9									
08	123628	X	114178	-0-	-9450	-0-	114	1	114051	2	Y	12					91
							13	9									
09	122700	X	100050	-0-	-22650	-0-	107	1	99932	2	Y	10					101
							11	9									
10	145390	X	97926	-0-	-47464	-0-	110	1	97809	2	Y	6	23	1			84
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	18567	-0-	-13363	-0-	18169	2	398	9	Y	362	407	1			118
06	30630	X	19517	-0-	-11113	-0-	32	1	19116	2	Y	335	339	1			114
							369	9									
07	31651	X	22314	-0-	-9337	-0-	37	1	21972	2	Y	277	245	1			146
							305	9									
08	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	29	1	18843	2	Y	237	260	1			123
							261	9									
09	19530	X	18021	-0-	-1509	-0-	17847	2	174	9	Y	158	197	1			84
10	22320	X	18347	-0-	-3973	-0-	18002	2	345	9	Y	314	188	1			210

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
05	12586	X	11225	-0-	-1361	-0-	10856	2	369	9	Y	335	364	1			109
06	12510	X	9616	-0-	-2894	-0-	17	1	9249	2	Y	318	319	1			108
							350	9									
07	12927	X	11774	-0-	-1153	-0-	22	1	11344	2	Y	371	283	1			196
							408	9									
08	12927	X	10835	-0-	-2092	-0-	23	1	10445	2	Y	334	357	1			173
							367	9									
09	11040	X	11022	-0-	-18	-0-	10692	2	330	9	Y	300	314	1			159
10	11780	X	11572	-0-	-208	-0-	11296	2	276	9	Y	251	243	1			167

PINE STATE WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165106	X	140291	-0-	-24815	-0-	78	1	140213	2	N	-0-					-0-
06	159330	X	133343	-0-	-25987	-0-	83	1	133260	2	N	-0-					-0-
07	160797	X	128765	-0-	-32032	-0-	84	1	128681	2	N	-0-					-0-
08	160797	X	125770	-0-	-35027	-0-	89	1	125681	2	N	-0-					-0-
09	144750	X	118834	-0-	-25916	-0-	83	1	118751	2	N	-0-					-0-
10	140306	X	117713	-0-	-22593	-0-	84	1	117629	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		47196	-0-	47196	486458	45900	2	1296	9	Y	1178	1167	1			323
06	610317	X	123859	-0-	-486458	-0-	120628	2	3231	9	Y	2937	3037	1			223
07	180978	X	134901	-0-	-46077	-0-	131892	2	3009	9	Y	2735	2711	1			247
08	152458	X	123207	-0-	-29251	-0-	120323	2	2884	9	Y	2622	2597	1			272
09	134820	X	112827	-0-	-21993	-0-	110322	2	2505	9	Y	2277	2251	1			298
10	134912	X	113723	-0-	-21189	-0-	111501	2	2222	9	Y	2020	2037	1			281

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86862	X	65199	-0-	-21663	-0-	65162	2	37	9	Y	34	29	1			9
06	79260	X	61492	-0-	-17768	-0-	61492	2			Y	-0-	6	1			3
07	74400	X	65212	-0-	-9188	-0-	65212	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	74400	X	65665	-0-	-8735	-0-	65664	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	69210	X	60967	-0-	-8243	-0-	60967	2			Y	-0-					-0-
10	65224	X	57418	-0-	-7806	-0-	57418	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99789	X	74209	-0-	-25580	-0-	73749	2	460	9	Y	418	343	1			107
06	92700	X	71115	-0-	-21585	-0-	70683	2	432	9	Y	393	444	1			56
07	88505	X	72209	-0-	-16296	-0-	71724	2	485	9	Y	441	456	1			41
08	88505	X	71015	-0-	-17490	-0-	70530	2	485	9	Y	441	436	1			46
09	83400	X	66728	-0-	-16672	-0-	66233	2	495	9	Y	450	437	1			59
10	74214	X	62543	-0-	-11671	-0-	62040	2	503	9	Y	457	453	1			63

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
05	82026	X	60240	-0-	-21786	-0-	59810	2	430	9	Y	391	324	1			100
06	67890	X	54930	-0-	-12960	-0-	54560	2	370	9	Y	336	385	1			51
07	63922	X	57141	-0-	-6781	-0-	56738	2	403	9	Y	366	383	1			34
08	63922	X	57797	-0-	-6125	-0-	57445	2	352	9	Y	320	321	1			33
09	61440	X	56284	-0-	-5156	-0-	55946	2	338	9	Y	307	300	1			40
*10	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	62251	2	340	9	Y	309	306	1			43

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

05	91078	X	181	-0-	-90897	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	88110	X	5193	-0-	-82917	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
07	91047	X	60502	-0-	-30545	-0-	60502	2			Y	-0-					-0-
08	71241	X	71241	-0-	-0-	-0-	71241	2			Y	-0-					-0-
09	74919	X	74919	-0-	-0-	-0-	74919	2			Y	-0-					-0-
*10	77624	X	77624	-0-	-0-	-0-	77624	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75702	X	67887	-0-	-7815	-0-	64 628	1 9	67195	2	Y	571	644	1			129
06	69570	X	64741	-0-	-4829	-0-	55 564	1 9	64122	2	Y	513	477	1			165
07	70866	X	65186	-0-	-5680	-0-	55 539	1 9	64592	2	Y	490	510	1			145
08	70866	X	64481	-0-	-6385	-0-	53 504	1 9	63924	2	Y	458	466	1			137
09	67650	X	60890	-0-	-6760	-0-	50 450	1 9	60390	2	Y	409	383	1			163
10	67890	X	60693	-0-	-7197	-0-	56 461	1 9	60176	2	Y	419	454	1			128

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

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

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

05	74400	X	62455	-0-	-11945	-0-	62114	2	341	9	Y	310	260	1			80
06	67770	X	62980	-0-	-4790	-0-	62685	2	295	9	Y	268	307	1			41
07	68789	X	63134	-0-	-5655	-0-	62834	2	300	9	Y	273	289	1			25
08	60669	X	60669	-0-	-0-	-0-	60353	2	316	9	Y	287	282	1			30
09	63900	X	55422	-0-	-8478	-0-	55283	2	139	9	Y	126	139	1			17
10	65069	X	54926	-0-	-10143	-0-	54830	2	96	9	Y	87	92	1			12

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

*11	305670	X	243911	-0-	-61759	-0-	243743	2	168	4	Y	-0-					-0-
*12	283247	X	229102	-0-	-54145	-0-	229102	2			Y	-0-					-0-
*01	252867	X	219381	-0-	-33486	-0-	219381	2			Y	-0-					-0-
*02	149179	X	149179	-0-	-0-	-0-	149179	2			Y	-0-					-0-
*03	252030	X	203506	-0-	-48524	-0-	203506	2			Y	-0-					-0-
*04	243900	X	184393	-0-	-59507	-0-	184393	2			Y	-0-					-0-
*05	229090	X	180837	-0-	-48253	-0-	180837	2			Y	-0-					-0-
*06	212310	X	168783	-0-	-43527	-0-	168783	2			Y	-0-					-0-
*07	203515	X	150238	-0-	-53277	-0-	150238	2			Y	-0-					-0-
*08	203515	X	27569	-0-	-175946	-0-	27569	2			Y	-0-					-0-
*09	184380	X	127434	-0-	-56946	-0-	127434	2			Y	-0-					-0-
10	180823	X	124714	-0-	-56109	-0-	124714	2			Y	-0-					-0-

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

05	130913	X	118002	-0-	-12911	-0-	118002	2			Y	-0-					-0-
06	126150	X	112257	-0-	-13893	-0-	112257	2			Y	-0-					-0-
07	124372	X	112004	-0-	-12368	-0-	112004	2			Y	-0-					-0-
08	124372	X	111109	-0-	-13263	-0-	111109	2			Y	-0-					-0-
09	118380	X	107482	-0-	-10898	-0-	107482	2			Y	-0-					-0-
10	118017	X	106601	-0-	-11416	-0-	106601	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	49104	X	41109	-0-	-7995	-0-	106 301	1 9	40702	2	N	274	462	1			46
06	47520	X	41218	-0-	-6302	-0-	119 268	1 9	40831	2	N	244	232	1			58
07	41912	X	41676	-0-	-236	-0-	130 259	1 9	41287	2	N	235	206	1			87
08	41912	X	37851	-0-	-4061	-0-	125 190	1 9	37536	2	N	173	187	1			73
09	41220	X	36919	-0-	-4301	-0-	116 212	1 9	36591	2	N	193	165	1			101
10	42594	X	37611	-0-	-4983	-0-	128 235	1 9	37248	2	N	214	233	1			82

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

05	46066	X	42009	-0-	-4057	-0-	40923	2	1086	9	Y	987	1014	1			159
06	43290	X	37228	-0-	-6062	-0-	36176	2	1052	9	Y	956	898	1			217
07	44516	X	38143	-0-	-6373	-0-	37074	2	1069	9	Y	972	1008	1			181
*08	44516	X	38208	-0-	-6308	-0-	37197	2	1011	9	Y	919	789	1			311
09	43080	X	36396	-0-	-6684	-0-	35468	2	928	9	Y	844	899	1			256
10	42005	X	33633	-0-	-8372	-0-	32804	2	829	9	Y	754	784	1			226

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

*05	82274	X	75242	-0-	-7032	-0-	74528	2	714	9	Y	649	689	1			141
06	80430	X	76614	-0-	-3816	-0-	76038	2	576	9	Y	524	523	1			142
*07	83111	X	65781	-0-	-17330	-0-	65220	2	561	9	Y	510	501	1			151
08	83111	X	65916	-0-	-17195	-0-	65431	2	485	9	Y	441	447	1			145
09	79920	X	65152	-0-	-14768	-0-	64675	2	477	9	Y	434	454	1			125
10	82584	X	62150	-0-	-20434	-0-	61640	2	510	9	Y	464	452	1			137

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

05	96937	X	55799	-0-	-41138	-0-	55518	2	281	9	Y	255	211	1			65
06	85380	X	46441	-0-	-38939	-0-	45832	2	609	9	Y	554	574	1			45
07	81065	X	64507	-0-	-16558	-0-	63774	2	733	9	Y	666	651	1			60
08	81065	X	68017	-0-	-13048	-0-	67727	2	290	9	Y	264	296	1			28
09	75150	X	65571	-0-	-9579	-0-	65007	2	564	9	Y	513	475	1			66
10	64511	X	64480	-0-	-31	-0-	63901	2	579	9	Y	526	519	1			73

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

*05	116777	X	102649	-0-	-14128	-0-	102642	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	109680	X	107748	-0-	-1932	-0-	107691	2	57	9	Y	52	39	1			14
*07	107043	X	95515	-0-	-11528	-0-	95503	2	12	9	Y	11	22	1			3
08	112778	X	97558	-0-	-15220	-0-	97552	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	109140	X	92035	-0-	-17105	-0-	92028	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	112778	X	91647	-0-	-21131	-0-	91643	2	4	9	Y	4	5	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	155520	X	121795	-0-	-33725	-0-	121704	2	91	9	Y	83	91	1			12
*12	159557	X	122549	-0-	-37008	-0-	122457	2	92	9	Y	84	88	1			8
*01	147653	X	113124	-0-	-34529	-0-	113069	2	55	9	Y	50	52	1			6
*02	124320	X	80238	-0-	-44082	-0-	80148	2	90	9	Y	82	70	1			18
*03	125860	X	101577	-0-	-24283	-0-	101565	2	12	9	Y	11	28	1			1
*04	121800	X	102181	-0-	-19619	-0-	102113	2	68	9	Y	62	47	1			16
*05	122543	X	100081	-0-	-22462	-0-	100081	2			Y	-0-	16	1			-0-
*06	109470	X	94136	-0-	-15334	-0-	94128	2	8	9	Y	7	5	1			2
*07	105586	X	88574	-0-	-17012	-0-	88566	2	8	9	Y	7	7	1			2
*08	109957	X	91691	-0-	-18266	-0-	91655	2	36	9	Y	33	24	1			11
*09	106410	X	85515	-0-	-20895	-0-	85511	2	4	9	Y	4	14	1			1
10	109957	X	84539	-0-	-25418	-0-	84535	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
*11	160140	X	127389	-0-	-32751	-0-	127046	2	343	9	Y	312	311	1			45
*12	162905	X	128532	-0-	-34373	-0-	128155	2	377	9	Y	343	355	1			33
*01	152706	X	124346	-0-	-28360	-0-	124069	2	277	9	Y	252	253	1			32
*02	129612	X	94961	-0-	-34651	-0-	94807	2	154	9	Y	140	141	1			31
*03	131626	X	107707	-0-	-23919	-0-	107599	2	108	9	Y	98	117	1			12
*04	127380	X	106763	-0-	-20617	-0-	106678	2	85	9	Y	77	69	1			20
*05	128526	X	107599	-0-	-20927	-0-	107592	2	7	9	Y	6	25	1			1
*06	120330	X	101039	-0-	-19291	-0-	100993	2	46	9	Y	42	32	1			11
*07	110329	X	98351	-0-	-11978	-0-	98315	2	36	9	Y	33	34	1			10
*08	118203	X	99772	-0-	-18431	-0-	99694	2	78	9	Y	71	58	1			23
*09	114390	X	93203	-0-	-21187	-0-	93161	2	42	9	Y	38	50	1			11
10	118203	X	92043	-0-	-26160	-0-	91985	2	58	9	Y	53	48	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	131626	X	88420	-0-	-43206	-0-	88197	2	223	9	Y	203	204	1			44
06	127380	X	92723	-0-	-34657	-0-	92523	2	200	9	Y	182	177	1			49
*07	131626	X	83047	-0-	-48579	-0-	82839	2	208	9	Y	189	182	1			56
08	112220	X	81772	-0-	-30448	-0-	81772	2			Y	-0-	56	1			-0-
09	93990	X	76471	-0-	-17519	-0-	76421	2	50	9	Y	45	32	1			13
10	97123	X	75187	-0-	-21936	-0-	75187	2			Y	-0-	13	1			-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
05	296825	X	248001	-0-	-48824	-0-	342 305	1 9	247354	2	N	277	353	1			303
06	271080	X	237188	-0-	-33892	-0-	338 199	1 9	236651	2	N	181	165	1			319
07	270537	X	238828	-0-	-31709	-0-	341 182	1 9	238305	2	N	165	166	1			318
08	270537	X	227654	-0-	-42883	-0-	341 164	1 9	227149	2	N	149	151	1			316
09	261810	X	208553	-0-	-53257	-0-	284 123	1 9	208146	2	N	112	165	1			263
10	248000	X	206669	-0-	-41331	-0-	282 376	1 9	206011	2	N	342	489	1			116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	1844	-0-	-2961	-0-	1726	2	118	9	Y	107	111	1			17
06	4650	X	2706	-0-	-1944	-0-	2593	2	113	9	Y	103	97	1			23
07	4805	X	939	-0-	-3866	-0-	837	2	102	9	Y	93	99	1			17
*08	3844	X	1013	-0-	-2831	-0-	922	2	91	9	Y	83	72	1			28
09	3420	X	1066	-0-	-2354	-0-	983	2	83	9	Y	75	80	1			23
10	2790	X	1222	-0-	-1568	-0-	1130	2	92	9	Y	84	82	1			25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169369	X	169369	-0-	-0-	-0-	169369	2			Y	-0-					-0-
06	158599	X	158599	-0-	-0-	-0-	158599	2			Y	-0-					-0-
07	157130	X	157130	-0-	-0-	-0-	157130	2			Y	-0-					-0-
08	151705	X	151705	-0-	-0-	-0-	151705	2			Y	-0-					-0-
09	144870	X	140220	-0-	-4650	-0-	140220	2			Y	-0-					-0-
10	149699	X	140919	-0-	-8780	-0-	140919	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
05	118482	X	106136	-0-	-12346	-0-	103720	2	2416	9	Y	2196	2188	1			509
06	113130	X	100697	-0-	-12433	-0-	98638	2	2059	9	Y	1872	1827	1			554
07	112034	X	101950	-0-	-10084	-0-	99638	2	2312	9	Y	2102	2047	1			609
08	99274	X	99274	-0-	-0-	-0-	97133	2	2141	9	Y	1946	1945	1			610
09	99930	X	94988	-0-	-4942	-0-	93097	2	1891	9	Y	1719	1713	1			616
10	103261	X	101198	-0-	-2063	-0-	99368	2	1830	9	Y	1664	1673	1			607

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
*11	0		89146	-0-	89146	1243024	87718	2	1428	9	Y	1298	1272	1			186
*12	1335098	X	92074	-0-	-1243024	-0-	90832	2	1242	9	Y	1129	1206	1			109
*01	89435	X	87468	-0-	-1967	-0-	86035	2	1433	9	Y	1303	1246	1			166
*02	80780	X	68792	-0-	-11988	-0-	68009	2	783	9	Y	712	720	1			158
*03	89435	X	80074	-0-	-9361	-0-	78882	2	1192	9	Y	1084	1111	1			131
*04	86550	X	79646	-0-	-6904	-0-	78636	2	1010	9	Y	918	809	1			240
*05	89435	X	77516	-0-	-11919	-0-	76533	2	983	9	Y	894	940	1			194
*06	84660	X	71616	-0-	-13044	-0-	70823	2	793	9	Y	721	720	1			195
*07	82305	X	67854	-0-	-14451	-0-	67078	2	776	9	Y	705	691	1			209
*08	85064	X	68429	-0-	-16635	-0-	67794	2	635	9	Y	577	596	1			190
09	82320	X	69811	-0-	-12509	-0-	69195	2	616	9	Y	560	589	1			161
10	85064	X	70677	-0-	-14387	-0-	70069	2	608	9	Y	553	551	1			163

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
05	92907	X	80997	-0-	-11910	-0-	79849	2	1148	9	Y	1044	1045	1			242
06	88050	X	77005	-0-	-11045	-0-	76042	2	963	9	Y	875	858	1			259
07	85312	X	77843	-0-	-7469	-0-	76785	2	1058	9	Y	962	942	1			279
08	75674	X	75674	-0-	-0-	-0-	74714	2	960	9	Y	873	878	1			274
09	77190	X	71029	-0-	-6161	-0-	70206	2	823	9	Y	748	754	1			268
10	79763	X	71970	-0-	-7793	-0-	71168	2	802	9	Y	729	731	1			266

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
*05	94550	X	75733	-0-	-18817	-0-	74987	2	746	9	Y	678	710	1			147
06	86580	X	77227	-0-	-9353	-0-	76625	2	602	9	Y	547	546	1			148
*07	82429	X	67901	-0-	-14528	-0-	67321	2	580	9	Y	527	519	1			156
08	68938	X	68938	-0-	-0-	-0-	68464	2	474	9	Y	431	445	1			142
09	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	65131	2	449	9	Y	408	433	1			117
10	66743	X	65687	-0-	-1056	-0-	65243	2	444	9	Y	404	402	1			119

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
*05	102610	X	87448	-0-	-15162	-0-	87447	2	1	9	Y	1	18	1			-0-
06	93690	X	-0-	-0-	-93690	-0-					Y	3	2	1			1
*07	95201	X	82824	-0-	-12377	-0-	82817	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	82551	X	82551	-0-	-0-	-0-	82551	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	76883	X	76883	-0-	-0-	-0-	76881	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	73861	X	73861	-0-	-0-	-0-	73824	2	37	9	Y	34	25	1			10

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	355725	X	203315	-0-	-152410	-0-	203315	2			Y	-0-					-0-
06	237120	X	192352	-0-	-44768	-0-	192352	2			Y	-0-					-0-
07	217465	X	188564	-0-	-28901	-0-	188564	2			Y	-0-					-0-
08	184305	X	184305	-0-	-0-	-0-	184305	2			Y	-0-					-0-
09	200250	X	170685	-0-	-29565	-0-	170685	2			Y	-0-					-0-
10	203329	X	171957	-0-	-31372	-0-	171957	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
*05	89094	X	83809	-0-	-5285	-0-	82789	2	1020	9	Y	927	956	1			201
06	86160	X	83788	-0-	-2372	-0-	82874	2	914	9	Y	831	807	1			225
*07	86056	X	71821	-0-	-14235	-0-	70874	2	947	9	Y	861	831	1			255
08	68628	X	68628	-0-	-0-	-0-	68058	2	570	9	Y	518	603	1			170
09	71580	X	63806	-0-	-7774	-0-	63248	2	558	9	Y	507	531	1			146
10	73966	X	67819	-0-	-6147	-0-	67245	2	574	9	Y	522	514	1			154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	435705	X	81070	-0-	-354635	-0-	171	1	80899	2	N	-0-					-0-
06	421650	X	46438	-0-	-375212	-0-	190	1	46248	2	N	-0-					-0-
*07	435705	X	72079	-0-	-363626	-0-	210	1	71869	2	N	-0-					-0-
08	435705	X	72935	-0-	-362770	-0-	213	1	72722	2	N	-0-					-0-
09	113790	X	69614	-0-	-44176	-0-	202	1	69412	2	N	-0-					-0-
10	81065	X	70339	-0-	-10726	-0-	214	1	70125	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104594	X	71993	-0-	-32601	-0-	71345	2	648	9	Y	589	592	1			137
06	101220	X	69315	-0-	-31905	-0-	68808	2	507	9	Y	461	461	1			137
*07	104594	X	71033	-0-	-33561	-0-	70487	2	546	9	Y	496	489	1			144
08	104594	X	69362	-0-	-35232	-0-	68868	2	494	9	Y	449	452	1			141
09	72060	X	64317	-0-	-7743	-0-	63900	2	417	9	Y	379	384	1			136
10	71982	X	65280	-0-	-6702	-0-	64656	2	624	9	Y	567	496	1			207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		627272	-0-	627272	2272013	463	1	626539	3	N	245	358	1			161
							270	9									
06	2980125	X	708112	-0-	-2272013	-0-	489	1	707448	3	N	159					320
							175	9									
07	631433	X	631433	-0-	-0-	-0-	465	1	630882	3	N	78	189	1			209
							86	9									
08	623919	X	623919	-0-	-0-	-0-	463	1	623414	3	N	38					247
							42	9									
09	600900	X	597054	-0-	-3846	-0-	443	1	596601	3	N	9					256
							10	9									
*10	622211	X	622211	-0-	-0-	-0-	256	1	621707	3	N	225					481
							248	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		136121	-0-	136121	136121	29	1	130478	2	N	5104	4920	1			184
							5614	9									
*07	0		202438	-0-	202438	338559	34	1	196266	2	N	5580	5578	1			186
							6138	9									
08	516734	X	178175	-0-	-338559	-0-	39	1	173589	2	N	4134	4161	1			159
							4547	9									
*09	211860	X	154276	-0-	-57584	-0-	39	1	150713	2	N	3204	3169	1			194
							3524	9									
*10	218922	X	140041	-0-	-78881	-0-	39	1	137396	2	N	2369	2413	1			150
							2606	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		179035	-0-	179035	179035	40	1	178995	2	Y	-0-					-0-
07	0		293018	-0-	293018	472053	50	1	292902	2	Y	60	58	1			2
							66	9									
08	707617	X	235564	-0-	-472053	-0-	54	1	235474	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
09	321180	X	194344	-0-	-126836	-0-	50	1	194268	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	331886	X	169001	-0-	-162885	-0-	49	1	168922	2	Y	27	26	1			2
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		173338	-0-	173338	173338	38	1	173300	2	N	-0-					-0-
*07	0		325702	-0-	325702	499040	56	1	325584	2	N	56	54	1			2
							62	9									
*08	762605	X	263565	-0-	-499040	-0-	60	1	263450	2	N	50	50	1			2
							55	9									
*09	230850	X	217269	-0-	-13581	-0-	56	1	217107	2	N	96	92	1			6
							106	9									
*10	238545	X	188197	-0-	-50348	-0-	54	1	188060	2	N	75	76	1			5
							83	9									

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A

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

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0		190885	-0-	190885	190885	41	1	186089	2	Y	4323	4167	1			156
							4755	9									
07	0		172142	-0-	172142	363027	29	1	166521	2	Y	5084	5071	1			169
							5592	9									
*08	514883	X	151856	-0-	-363027	-0-	34	1	147627	2	Y	3814	3836	1			147
							4195	9									
09	146880	X	133524	-0-	-13356	-0-	34	1	130145	2	Y	3041	3004	1			184
							3345	9									
10	151776	X	119638	-0-	-32138	-0-	34	1	116946	2	Y	2416	2447	1			153
							2658	9									

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

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

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

05	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

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

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

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	511	-0-	-479	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (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

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

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

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

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

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

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

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

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-

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

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

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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

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

05	2017	N	2015	-0-	-2		-0-	2015	3			N	-0-					179
06	1863	N	1863	-0-	-0-		-0-	1863	3			N	-0-					179
07	1575	N	1575	-0-	-0-		-0-	1575	3			N	-0-					179
08	1785	N	1785	-0-	-0-		-0-	1785	3			N	-0-					179
09	1873	N	1873	-0-	-0-		-0-	1873	3			N	-0-					179
*10	1808	N	1808	-0-	-0-		-0-	1808	3			N	-0-					179

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

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

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

05	2108	X	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					90
06	2040	X	589	-0-	-1451	-0-	589	2			N	-0-					90
07	2108	X	536	-0-	-1572	-0-	536	2			N	-0-					90
08	2108	X	195	-0-	-1913	-0-	195	2			N	-0-					90
09	2040	X	143	-0-	-1897	-0-	143	2			N	-0-					90
10	2077	X	23	-0-	-2054	-0-	23	2			N	-0-					90

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					70
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					70
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					70

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					87
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					87
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	N	3					90
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					90
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					90
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1641	2	52	9	N	47					47
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3538	2	387	9	N	352	184	1			215
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1917	2	281	9	N	255	334	1			136
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2379	2	356	9	N	324	344	1			116
09	3810	X	2735	-0-	-1075	-0-	2336	2	399	9	N	363	365	1			114
10	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	2434	2	389	9	N	354	345	1			123

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
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					237
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	45	2	32	9	N	29	172	1			94
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	82	2	35	9	N	32					126
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					126
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					126
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					127

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10					138
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2					140
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					140
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					141
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	N	10					151
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	562	2	23	9	N	21					172

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	4279	-0-	-16088	-0-	4229	2	50	9	Y	45					162
06	17220	X	4741	-0-	-12479	-0-	4438	2	303	9	Y	275	364	1			73
07	12834	X	11716	-0-	-1118	-0-	11443	2	273	9	Y	248	187	1			134
08	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20030	2	554	9	Y	504					638
09	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	30666	2	784	9	Y	713	915	1			436
*10	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	30947	2	913	9	Y	830	1106	1			160

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

05	43338	X	18374	-0-	-24964	-0-	17598	2	776	9	Y	705	727	1			405
06	38280	X	8903	-0-	-29377	-0-	8562	2	341	9	Y	310	362	1			353
07	25110	X	18867	-0-	-6243	-0-	17939	2	928	9	Y	844	877	1			320
08	67562	X	67562	-0-	-0-	-0-	65128	2	2434	9	Y	2213	1839	1			694
09	72085	X	72085	-0-	-0-	-0-	70316	2	1769	9	Y	1608	1783	1			519
*10	62998	X	62998	-0-	-0-	-0-	61677	2	1321	9	Y	1201	1285	1			435

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

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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

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

05	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	1				N	-0-	1	5			-0-
06	330 #	269	-0-	-61	-0-	269	1				N	-0-					-0-
07	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	1				N	-0-					-0-
08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	1				N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1					11
*12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					11
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					11
*02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					11
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					11
*04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					11
*05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					11
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					12
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					12
*08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					12
*09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					12
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	3	1	9	Y	1	7	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2010	X	1076	-0-	-934	-0-	1075	3	1	9	Y	1					27
*12	1922	X	864	-0-	-1058	-0-	863	3	1	9	Y	1					28
*01	1984	X	727	-0-	-1257	-0-	726	3	1	9	Y	1					29
*02	1792	X	597	-0-	-1195	-0-	597	3			Y	-0-					29
*03	1984	X	264	-0-	-1720	-0-	264	3			Y	-0-					29
*04	1080	X	519	-0-	-561	-0-	518	3	1	9	Y	1					30
*05	868	X	525	-0-	-343	-0-	525	3			Y	-0-					30
*06	720	X	557	-0-	-163	-0-	557	3			Y	-0-					30
*07	651	X	527	-0-	-124	-0-	527	3			Y	-0-					30
*08	527	X	298	-0-	-229	-0-	297	3	1	9	Y	1					31
*09	570	X	29	-0-	-541	-0-	28	3	1	9	Y	1					32
10	589	X	15	-0-	-574	-0-	12	3	3	9	Y	3	33	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	480	N	299	-0-	-181	-0-	296	3	3	9	Y	3					81
*12	558	N	241	-0-	-317	-0-	238	3	3	9	Y	3					84
*01	558	N	202	-0-	-356	-0-	200	3	2	9	Y	2					86
*02	280	N	166	-0-	-114	-0-	164	3	2	9	Y	2					88
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					88
*04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					88
*05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					88
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					88
*07	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1					89
*08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					89
*09	150	N	9	-0-	-141	-0-	8	3	1	9	Y	1					90
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	3	3	11	9	Y	10	98	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	N	57	-0-	-63	-0-	54	3	3	9	Y	3					73
*12	124	N	46	-0-	-78	-0-	43	3	3	9	Y	3					76
*01	93	N	37	-0-	-56	-0-	36	3	1	9	Y	1					77
*02	56	N	32	-0-	-24	-0-	30	3	2	9	Y	2					79
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					79
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					79
*05	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1					80
*06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					80
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					80
*08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					80
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					80
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	3	19	9	Y	17	95	1			2

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	X	463	-0-	-437	-0-	461	3	2	9	Y	2					54
*12	837	X	372	-0-	-465	-0-	370	3	2	9	Y	2					56
*01	837	X	312	-0-	-525	-0-	311	3	1	9	Y	1					57
*02	756	X	258	-0-	-498	-0-	256	3	2	9	Y	2					59
*03	837	X	113	-0-	-724	-0-	113	3			Y	-0-					59
*04	480	X	222	-0-	-258	-0-	222	3			Y	-0-					59
*05	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	3			Y	-0-					59
*06	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	3			Y	-0-					59
*07	279	X	227	-0-	-52	-0-	226	3	1	9	Y	1					60
*08	217	X	128	-0-	-89	-0-	127	3	1	9	Y	1					61
*09	240	X	12	-0-	-228	-0-	12	3			Y	-0-					61
10	248	X	12	-0-	-236	-0-	5	3	7	9	Y	6	65	1			2

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

05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					96
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					96
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					96
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					96
09	3540	X	2910	-0-	-630	-0-	2910	3			N	-0-					96
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					96

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

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

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

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

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

05	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					153
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					153
07	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-					153
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					153
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					153
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
08	420	R	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
*09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
*10	426	R	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	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
05	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	N	-0-					135
06	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	N	-0-					135
07	2542	#	2181	-0-	-361	-0-	104	1	2077	2	N	-0-					135
08	2635	#	2327	-0-	-308	-0-	111	1	2216	2	N	-0-					135
09	2550	#	1926	-0-	-624	-0-	91	1	1835	2	N	-0-					135
10	2635	#	1834	-0-	-801	-0-	87	1	1747	2	N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					171
06	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20					191
07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1558	3	31	9	N	28	186	1			33
08	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					43
09	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	1486	3	11	9	N	10					53
*10	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	N	10					63

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2115	3	36	9	N	33					72
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2574	3	17	9	N	15					87
07	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2259	3	13	9	N	12					99
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	3	3	9	N	3					102
09	2550	N	2104	-0-	-446	-0-	2083	3	21	9	N	19					121
10	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2081	3	7	9	N	6					127

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

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	931	3	161	9	N	146	164	1	10	8	24
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					24
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					24
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					29
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					29
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					29

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4545	3	265	9	N	241	172	1			201
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4682	3	199	9	N	181	169	1			213
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4618	3	174	9	N	158	176	1	1	8	194
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4373	3	166	9	N	151	169	1			176
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4123	3	140	9	N	127	169	1			134
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4157	3	153	9	N	139					273

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
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					244
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					244
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					244
08	930	N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					244
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					244
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					244

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

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

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

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

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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3167	3	12	9	N	11						229
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-						229
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3167	3	9	9	N	8	8	8				229
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-						229
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3787	3	12	9	N	11						240
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3550	3	21	9	N	19						259

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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	156	171	1			397
							172	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	176	333	1			240
							2	4	194	9							
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	170	167	1			243
							14	4	187	9							
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	31					274
							34	9									
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	12	2	N	3					277
							3	9									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	337	3	42	4	N	207	316	1			168
							228	9									

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

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

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

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					279
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					318
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					354
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					357
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	187	1			226

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

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

05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	31	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	30	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	31	1	2400	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	31	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	30	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	31	1	2347	2	Y	-0-					-0-

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

05	8928	X	5943	-0-	-2985	-0-	5943	2			N	-0-					44
06	8460	X	6154	-0-	-2306	-0-	6154	2			N	-0-					44
07	8184	X	7325	-0-	-859	-0-	7325	2			N	-0-					44
08	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-					44
09	7470	X	6590	-0-	-880	-0-	6590	2			N	-0-					44
10	7316	X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					44

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

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

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

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

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

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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

05	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8440	3	10	9	N	9					195
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7206	3	1	9	N	1					196
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7608	3	1	9	N	1					197
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					197
*10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			N	-0-					197

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

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					67
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					67
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					67
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					67
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					67
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					67

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

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					101
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					101
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					101
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					101
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					101
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					101

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2653	-0-	-1904	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	2055	-0-	-1995	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1851	-0-	-598	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1695	-0-	1695	1695	1695	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3557	1862	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2348	-0-	2348	5905	2348	3			Y	-0-					-0-

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

05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					103
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					103
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					103
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					103
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					103
*10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					103

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

05	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	3	36	9	N	33					33
*10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					33

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

05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					101
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3			N	-0-					101
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					101
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					101
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					101
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

05	2883	#	2596	-0-	-287	-0-	2583	3	13	9	N	12					227
06	2670	N	2305	-0-	-365	-0-	2284	3	21	9	N	19	160	1	4	8	82
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	3	20	9	N	18					100
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2717	3	29	9	N	26					126
09	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2187	3	21	9	N	19					145
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2188	3	54	9	N	49					194

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

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

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			122
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		73	-0-	73	655	73	2			N	-0-					61
06	DLQ G-10		40	-0-	40	695	40	2			N	-0-					61
07	975	N	280	-0-	-695	-0-	280	2			N	-0-					61
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					61
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					61
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					61

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	413	2	N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1					3
07	12	X	5	-0-	-7	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
09	14	X	8	-0-	-6	-0-	4	2	4	9	Y	4	5	1			1
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	1	1			4

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1					3
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	6	2	3	9	Y	3	4	1			1
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5	1	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-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
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	86	78	1			20
06	180	X	109	-0-	-71	-0-	59	2	50	9	Y	45					65
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	33	2	51	9	Y	46	85	1			26
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	Y	36					62
09	120	X	97	-0-	-23	-0-	25	2	72	9	Y	65	75	1			52
*10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	195	2	87	9	Y	79	100	1			31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	18	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	21	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	8	-0-	-32	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	1	-0-	-19	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2021

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

05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	174	1			438
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	176	1			421
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	350	1			293
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163					456
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	175	1			462
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	169	1			420

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

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5110	-0-	-315	-0-	5109	3	1	9	Y	1					24
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	4916	3			Y	-0-					24
07	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3			Y	-0-					24
08	5239	X	5073	-0-	-166	-0-	5073	3			Y	-0-					24
09	5010	X	4902	-0-	-108	-0-	4902	3			Y	-0-					24
10	5115	X	1470	-0-	-3645	-0-	1470	3			Y	-0-					24

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

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					50
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					50
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					50
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					50
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					50
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					50

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

05	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	5056	2			Y	-0-					31
06	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2			Y	-0-					31
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					31
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					31
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	Y	1					32
10	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	4892	2	1	9	Y	1					33

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

05	4619	X	4006	-0-	-613	-0-	4006	2			Y	-0-					37
06	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	3902	2			Y	-0-					37
07	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			Y	-0-					37
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4181	2	1	9	Y	1					38
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					38
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4556	2	2	9	Y	2					40

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

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

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

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	DLQ G-10		5700	-0-	5700	23998	5700	3			Y	-0-					-0-
06	30324	X	6326	-0-	-23998	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6439	-0-	-226	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6577	-0-	-88	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5968	-0-	-482	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	6342	3			Y	-0-					-0-

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

05	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	26772	-0-	-74	-0-	26772	2		Y	-0-	1 1		1
06	26160	X	25856	-0-	-304	-0-	25856	2		Y	-0-			1
07	27032	X	26882	-0-	-150	-0-	26881	2	1 9	Y	1	1 1		1
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	26237	2		Y	-0-	1 1		-0-
09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2		Y	-0-			-0-
10	26877	X	26752	-0-	-125	-0-	26752	2		Y	-0-			-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			5
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2		Y	-0-			5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			5
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			5
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			5
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			5

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

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

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

05	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2		Y	-0-			52
06	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	7208	2		Y	-0-			52
07	7750	X	7606	-0-	-144	-0-	7606	2		Y	-0-			52
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7833	2	1 9	Y	1			53
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6792	2	1 9	Y	1			54
*10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7880	2	2 9	Y	2			56

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

05	DLQ G-10		9385	-0-	9385	40036	9372	3	13 9	Y	12			130
06	50096	X	10060	-0-	-40036	-0-	10056	3	4 9	Y	4			134
07	12090	X	11512	-0-	-578	-0-	11502	3	10 9	Y	9			143
08	12090	X	10716	-0-	-1374	-0-	10703	3	13 9	Y	12			155
09	10650	X	10451	-0-	-199	-0-	10442	3	9 9	Y	8			163
*10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11506	3	19 9	Y	17			180

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

05	19747	X	18828	-0-	-919	-0-	18674	3	1 4	Y	139			139
							153	9						
06	19740	X	17398	-0-	-2342	-0-	17320	3	78 9	Y	71	87 1		123
07	20398	X	18484	-0-	-1914	-0-	18407	3	77 9	Y	70			193
08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	18805	3	85 9	Y	77	144 1		126
09	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18498	3	84 9	Y	76			202
10	18817	X	18550	-0-	-267	-0-	18455	3	95 9	Y	86	149 1		139

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

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

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

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

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

05	4309 X	2732	-0-	-1577	-0-	2732	3			N	-0-					140
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					140
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					140
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					140
09	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975	3			N	-0-					140
*10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					140

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

05	17236 X	8930	-0-	-8306	-0-	8929	3	1	9	Y	1					24
06	14040 X	8202	-0-	-5838	-0-	8202	3			Y	-0-					24
07	9300 X	8737	-0-	-563	-0-	8737	3			Y	-0-					24
08	9300 X	8989	-0-	-311	-0-	8989	3			Y	-0-					24
09	9000 X	8226	-0-	-774	-0-	8226	3			Y	-0-					24
10	8928 X	8426	-0-	-502	-0-	8426	3			Y	-0-					24

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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

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

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

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

05	7967 X	7238	-0-	-729	-0-	7236	2	2	9	Y	2					148
06	7710 X	7446	-0-	-264	-0-	7446	2			Y	-0-					148
07	7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7394	2			Y	-0-					148
08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8198	2	3	9	Y	3					151
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7450	2	1	9	Y	1					152
*10	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7551	2	7	9	Y	6					158

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

05	5797 X	4918	-0-	-879	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
06	5970 X	5683	-0-	-287	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
07	6169 X	5980	-0-	-189	-0-	5980	3			Y	-0-					-0-
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
10	5983 X	5059	-0-	-924	-0-	5059	3			Y	-0-					-0-

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

05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

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

05	14973 X	11201	-0-	-3772	-0-	11138	2	63	9	N	57					106
06	15840 X	14767	-0-	-1073	-0-	14606	2	161	9	N	146	183	1			69
07	18724 X	15506	-0-	-3218	-0-	15411	2	95	9	N	86					155
08	18724 X	13188	-0-	-5536	-0-	13070	2	118	9	N	107	182	1			80
09	18120 X	13605	-0-	-4515	-0-	13496	2	109	9	N	99					179
*10	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17989	2	146	9	N	133	185	1			127

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
05	15097	X	7848	-0-	-7249	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	7498	-0-	-3662	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7788	-0-	-55	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3972	2			Y	-0-					32
06	3990	X	3931	-0-	-59	-0-	3931	2			Y	-0-					32
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					32
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1					33
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					33
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4439	2	1	9	Y	1					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4567	-0-	-951	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	4911	-0-	-855	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4872	-0-	-646	-0-	4872	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
05	25451	X	20478	-0-	-4973	-0-	20334	2	144	9	Y	131	180	1			274
06	24780	X	22821	-0-	-1959	-0-	22731	2	90	9	Y	82					356
07	25606	X	23379	-0-	-2227	-0-	23294	2	85	9	Y	77	181	1			252
08	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	25116	2	133	9	Y	121	180	1			193
09	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17700	2	69	9	Y	63					256
*10	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	25502	2	99	9	Y	90	182	1			164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			Y	-0-					251
06	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			Y	-0-					251
07	5673	X	5616	-0-	-57	-0-	5616	2			Y	-0-					251
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					251
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					251
*10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					251

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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					81
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					81
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					81
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					81
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					81
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10112	X	10109	-0-	-3	-0-	10109	3			N	-0-					73
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					73
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					73
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			N	-0-					73
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					73
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-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
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	3	1	9	Y	1					24
06	5220	X	1344	-0-	-3876	-0-	1344	3			Y	-0-					24
07	5580	X	2394	-0-	-3186	-0-	2394	3			Y	-0-					24
08	5580	X	1347	-0-	-4233	-0-	1347	3			Y	-0-					24
09	5400	X	1869	-0-	-3531	-0-	1869	3			Y	-0-					24
10	4929	X	2923	-0-	-2006	-0-	2923	3			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	5088	3	1	9	Y	1					24
06	5250	X	4895	-0-	-355	-0-	4895	3			Y	-0-					24
07	5425	X	5057	-0-	-368	-0-	5057	3			Y	-0-					24
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	5052	3			Y	-0-					24
09	5010	X	4881	-0-	-129	-0-	4881	3			Y	-0-					24
*10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	3			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					48
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					48
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					48
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					48
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					48
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	1452	-0-	-3074	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	1543	-0-	-2987	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	1375	-0-	-3306	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	1132	-0-	-3549	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
09	1530	X	1202	-0-	-328	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
10	1581	X	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	3			N	-0-					69
*02	3276	X	3188	-0-	-88	-0-	3188	3			N	-0-					69
*03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3207	3			N	-0-					69
*04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					69
*05	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	3180	3			N	-0-					69
*06	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3114	3			N	-0-					69
*07	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	3			N	-0-					69
*08	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	3006	3			N	-0-					69
*09	3420	X	3247	-0-	-173	-0-	3247	3			N	-0-					69
10	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	2966	3			N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	708	3			Y	-0-					1
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	Y	1					2
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			Y	-0-					2
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					2
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					2
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2128	-0-	-1313	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2611	-0-	-706	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		18925	-0-	18925	75848	18924	3	1	4	Y	-0-					311
06	93263	X	17415	-0-	-75848	-0-	17415	3			Y	-0-	93	1			218
07	23405	X	20410	-0-	-2995	-0-	20410	3			Y	-0-					218
08	23405	X	19185	-0-	-4220	-0-	19161	3	24	9	Y	22	42	1			198
09	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19530	3	24	9	Y	22					220
10	20398	X	20138	-0-	-260	-0-	20110	3	28	9	Y	25	43	1			202

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

05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	4	Y	-0-					10
06	14700	X	12237	-0-	-2463	-0-	12237	3			Y	-0-	6	1			4
07	11067	X	9694	-0-	-1373	-0-	9694	3			Y	-0-					4
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4879	3	1	9	Y	1	3	1			2
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9929	3	2	9	Y	2					4
*10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16511	3	2	9	Y	2	3	1			3

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

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

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

05	T. A.		10428	-0-	10428	44833	10428	3			Y	-0-					11
06	T. A.		12036	-0-	12036	56869	12036	3			Y	-0-	7	1			4
07	T. A.		12321	-0-	12321	69190	12321	3			Y	-0-					4
08	80477	X	11287	-0-	-69190	-0-	11285	3	2	9	Y	2	3	1			3
09	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12655	3	1	9	Y	1					4
10	12431	X	10799	-0-	-1632	-0-	10797	3	2	9	Y	2	3	1			3

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

05	8246	X	6070	-0-	-2176	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
06	10650	X	8091	-0-	-2559	-0-	8091	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	8558	-0-	-2447	-0-	8558	3			Y	-0-					-0-
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
10	8556	X	3817	-0-	-4739	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-

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

05	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5349	-0-	-771	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5409	-0-	-915	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-

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

05	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8440	-0-	-950	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8036	-0-	-1667	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	3			Y	-0-					-0-
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8648	-0-	-63	-0-	8648	3			Y	-0-					-0-

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
05	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	3			Y	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	3			Y	-0-					-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	3748	-0-	-2886	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-

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

05	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6495	-0-	-735	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6542	-0-	-836	-0-	6542	3			Y	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			Y	-0-					-0-
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6308	-0-	-667	-0-	6308	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	4664	3	11	9	N	10					141
06	4920	X	3583	-0-	-1337	-0-	3568	3	15	9	N	14					155
07	5084	X	4362	-0-	-722	-0-	4348	3	14	9	N	13					168
08	5084	X	199	-0-	-4885	-0-	178	3	21	9	N	19					187
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	10					197
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	17					214

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

05	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-
06	11430	X	6190	-0-	-5240	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
07	11501	X	5383	-0-	-6118	-0-	5383	3			Y	-0-					-0-
08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	3			Y	-0-					-0-
09	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3			Y	-0-					-0-
*10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-

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

05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10266	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	9180	X	8041	-0-	-1139	-0-	8041	3			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8086	-0-	-1400	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			Y	-0-					-0-
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
10	10261	X	6328	-0-	-3933	-0-	6328	3			Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10		4581	-0-	4581	17195	4581	3			Y	-0-					-0-
06	21571	X	4376	-0-	-17195	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3910	1045	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1059	-0-	-1841	2069	1059	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1132	-0-	-1968	101	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1204	N	1103	-0-	-101	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

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

05	6572	X	6071	-0-	-501	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5871	-0-	-729	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	5897	-0-	-923	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	6057	-0-	-19	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-

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

05	10912	X	7312	-0-	-3600	-0-	7312	3			Y	-0-					1
06	10560	X	7998	-0-	-2562	-0-	7998	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	9579	X	7529	-0-	-2050	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			Y	-0-					-0-
*10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			Y	-0-					-0-

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

05	17794	X	16955	-0-	-839	-0-	16954	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	18300	X	15954	-0-	-2346	-0-	15954	3			Y	-0-					-0-
07	18910	X	16066	-0-	-2844	-0-	16066	3			Y	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	3			Y	-0-					-0-
09	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-
*10	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-

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

05	7006	X	5200	-0-	-1806	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5966	-0-	-184	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5401	-0-	-1202	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					28

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

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

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
05	93	#	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2	3	1			1
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	35	2	7	9	N	6	5	1			2
07	19	R	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	N	6	7	1			1
08	15	#	12	-0-	-3	-0-	5	2	7	9	N	6	6	1			1
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1			1
*10	31	#	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	Y	5	4	1			2

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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

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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1707	2	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	632	-0-	-538	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	593	-0-	-616	-0-	593	2			N	-0-					-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

05	12369	X	4888	-0-	-7481	-0-	4885	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14633	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11512	2	69	9	Y	63	60	0			3
08	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16389	2	75	9	Y	68	68	0			3
09	12000	X	11229	-0-	-771	-0-	11227	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
10	12400	X	12016	-0-	-384	-0-	12013	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	3592	-0-	-728	-0-	3591	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4842	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3530	2	21	9	Y	19	18	0			1
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4316	2	17	9	Y	15	15	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4843	2	15	9	Y	14	13	0			1
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10298	2	25	9	Y	23	23	0			1
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7499	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6773	2	29	9	Y	26	25	0			1

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	6913	-0-	-9424	-0-	6900	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16297	2	47	9	Y	43	41	0			2
07	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11865	2	22	9	Y	20	21	0			1
08	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17094	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	16350	X	14883	-0-	-1467	-0-	14879	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	16895	X	16478	-0-	-417	-0-	16454	2	24	9	Y	22	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2708	2	22	9	Y	20	19	0			1
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6142	2	45	9	Y	41	40	0			2
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8269	2	35	9	Y	32	32	0			2
*10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6995	2	9	9	Y	8	10	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
07	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4057	2	21	9	Y	19	18	0			1
08	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12984	2	33	9	Y	30	30	0			1
09	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14975	2	23	9	Y	21	21	0			1
*10	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15415	2	36	9	Y	33	32	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51057	X	-0-	-0-	-51057	-0-					Y	-0-					-0-
06	47370	X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-					-0-
07	23250	X	4958	-0-	-18292	-0-	4951	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	49428	X	49428	-0-	-0-	-0-	49354	2	74	9	Y	67	64	0			3
09	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	45261	2	116	9	Y	105	103	0			5
*10	55774	X	55774	-0-	-0-	-0-	55722	2	52	9	Y	47	50	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					30
06	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					30
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2574	2	80	9	Y	73	70	0			33
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3770	2	31	9	Y	28	30	0			31
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	4	0			30
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3713	2	3	9	Y	3	3	0			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3138	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	2523	-0-	-4142	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	6450	X	6152	-0-	-298	-0-	6148	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8301	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9119	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
06	14520	X	5740	-0-	-8780	-0-	5674	2	66	9	Y	60	58	0			2
07	7037	X	5983	-0-	-1054	-0-	5858	2	125	9	Y	114	111	0			5
08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14436	2	220	9	Y	200	197	0			8
09	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10588	2	283	9	Y	257	253	0			12
*10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9448	2	153	9	Y	139	144	0			7

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
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3804	2	18	9	Y	16	15	0			1
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	2	21	9	Y	19	19	0			1
08	3100	N	5356	-0-	2256	2256	5308	2	48	9	Y	44	43	0			2
09	6838	X	4582	-0-	-2256	-0-	4541	2	41	9	Y	37	37	0			2
10	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	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
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	24	0			1
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2659	2	31	9	Y	28	28	0			1
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6111	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5234	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4420	2	18	9	Y	16	15	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
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	65	0			3
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	870	2	43	9	Y	39	40	0			2
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	692	2	81	9	Y	74	72	0			4
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	846	2	29	9	Y	26	29	0			1

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
05	34224	X	13963	-0-	-20261	-0-	13930	2	33	9	Y	30	29	0			1
06	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	35149	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	26058	2	63	9	Y	57	56	0			2
08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16030	2	17	9	Y	15	16	0			1
09	35190	X	31622	-0-	-3568	-0-	31453	2	169	9	Y	154	148	0			7
10	36363	X	34249	-0-	-2114	-0-	34124	2	125	9	Y	114	115	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
05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-					-0-
06	21630	X	19362	-0-	-2268	-0-	19326	2	36	9	Y	33	32	0			1
07	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17592	2	52	9	Y	47	46	0			2
08	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	26386	2	194	9	Y	176	171	0			7
09	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23067	2	92	9	Y	84	87	0			4
*10	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	24219	2	114	9	Y	104	103	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1425	2	47	9	Y	43	41	0			2
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1360	2	86	9	Y	78	77	0			3
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1590	2	42	9	Y	38	39	0			2
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 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
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10106	2	31	9	Y	28	27	0			1
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6169	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4057	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	5921	X	5875	-0-	-46	-0-	5855	2	20	9	Y	18	17	0			1
09	5730	X	5186	-0-	-544	-0-	5168	2	18	9	Y	16	16	0			1
*10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6745	2	22	9	Y	20	20	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	6386	-0-	-9486	-0-	6378	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	14580	X	13328	-0-	-1252	-0-	13307	2	21	9	Y	19	18	0			1
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13446	2	42	9	Y	38	37	0			2
08	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19531	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
09	13320	X	12884	-0-	-436	-0-	12851	2	33	9	Y	30	29	0			1
10	13764	X	13302	-0-	-462	-0-	13258	2	44	9	Y	40	39	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
06	6150	X	5174	-0-	-976	-0-	5144	2	30	9	Y	27	26	0			1
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5362	2	37	9	Y	34	34	0			1
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6926	2	26	9	Y	24	24	0			1
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6084	2	20	9	Y	18	18	0			1
*10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6617	2	20	9	Y	18	18	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
06	6960	X	5876	-0-	-1084	-0-	5859	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5200	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6825	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6057	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7179	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8317	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10795	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	8340	X	8208	-0-	-132	-0-	8177	2	31	9	Y	28	27	0			1
*10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8694	2	19	9	Y	17	17	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2307					Y	-0-					-0-
06	2307	N	-0-	-0-	-2307	-0-					Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1828	2	70	9	Y	64	61	0			3
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1182	2	102	9	Y	93	91	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	3705	2	40	9	Y	36	35	0			1
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5194	2	45	9	Y	41	39	0			2
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4752	2	19	9	Y	17	18	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
06	24120	X	16015	-0-	-8105	-0-	15986	2	29	9	Y	26	25	0			1
07	13206	X	12268	-0-	-938	-0-	12251	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22970	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
09	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	28810	2	14	9	Y	13	12	0			1
*10	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	32440	2	18	9	Y	16	16	0			1

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
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8771	2	24	9	Y	22	21	0			1
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9335	2	26	9	Y	24	24	0			1
08	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13103	2	19	9	Y	17	17	0			1
09	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12160	2	21	9	Y	19	19	0			1
*10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13219	2	25	9	Y	23	23	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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					-0-
06	8070	X	5654	-0-	-2416	-0-	5643	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8661	2	17	9	Y	15	14	0			1
08	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12809	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12481	2	14	9	Y	13	12	0			1
*10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13528	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2990	2	22	9	Y	20	19	0			1
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	3100	N	3762	-0-	662	662	3759	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	3000	N	3141	-0-	141	803	3140	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	3100	N	3493	-0-	393	1196	3491	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2690	2	25	9	Y	23	22	0			1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	Y	16	16	0			1
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	3	3	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
05	9641	X	5995	-0-	-3646	-0-	5994	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9480	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12540	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10369	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11252	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14266	2	21	9	Y	19	21	0			1
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8228	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
07	8246	X	5857	-0-	-2389	-0-	5839	2	18	9	Y	16	15	0			1
08	8246	X	8172	-0-	-74	-0-	8148	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	7980	X	7581	-0-	-399	-0-	7558	2	23	9	Y	21	21	0			1
*10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8438	2	23	9	Y	21	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2602	-0-	-1273	-0-	2574	2	28	9	N	25	30	0			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	N	36	34	0			2
10	2604	X	896	-0-	-1708	-0-	799	2	97	9	N	88	85	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	12367	-0-	-17300	-0-	12346	2	21	9	N	19	18	0			1
06	34790	X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	N	4	5	0			-0-
07	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	N	15	14	0			1
08	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	N	2	3	0			-0-
09	30270	X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	N	34	32	0			2
*10	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	32145	2	48	9	N	44	44	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	N	9	9	0			-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	N	23	22	0			1
*10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6095	2	12	9	N	11	11	0			1

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

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1586	3	167	9	Y	152	155	0			65
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	897	3	449	4	Y	80	103	0			42
							88	9									
07	1395	N	720	-0-	-675	-0-	691	2	17	4	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
08	1395	N	550	-0-	-845	-0-	548	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	1350	N	492	-0-	-858	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	3	30	9	Y	27	27	0			11
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	852	3	427	4	Y	27	24	0			14
							30	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1617	2	45	4	Y	34	42	1			6
							37	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	4	Y	29	26	1			9
							32	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1334	2	33	9	Y	30	32	1			7
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1248	2	37	9	Y	34	35	1			6

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	247	3	124	4	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	4	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

05	6665		5022	-0-	-1643	-0-	4922	2	100	9	Y	91	90	0			3
06	3270		2130	-0-	-1140	-0-	2076	2	54	9	Y	49	50	0			2
07	3379		1620	-0-	-1759	-0-	1613	2	7	9	Y	6	8	0			-0-
08	4105		3742	-0-	-363	-0-	3680	2	62	9	Y	56	54	0			2
09	3502		3386	-0-	-116	-0-	3363	2	23	9	Y	21	22	0			1
*10	3957		3668	-0-	-289	-0-	3665	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) 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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-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

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5	5	0			2
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	3	22	4	Y	6	5	0			3
							7	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	2	4	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	Y	6	5	1			2
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	Y	5	6	1			1
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	Y	7	7	1			1

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

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

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3	2	0			1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	14	8	0			7
							15	9									
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	19	2	10	9	Y	9	5	1			4
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	Y	13	13	0		6
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	13	12	0		7
							14	9								
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43	2	1	4	Y	17	21	1		3
							19	9								
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14	13	1		4
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	Y	16	16	1		4
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1		3

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	214	3	33	9	Y	30	31	0		13
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	134	3	67	4	Y	53	38	0		28
							58	9								
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	255	2	7	4	Y	69	84	1		13
							76	9								
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	235	2	1	4	Y	57	52	1		18
							63	9								
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	211	2	66	9	Y	60	64	1		14
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	251	2	73	9	Y	66	69	1		11

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

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

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	37	3	18	4	Y	-0-				-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	4	Y	-0-				-0-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	118	58	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

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

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		414	-0-	414	1085	36	1	375	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1414		329	-0-	-1085	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	14	15	0			1
							4	4	15	9							
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	42	1	401	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
07	806	N	362	-0-	-444	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					21
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					21
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					21
09	53	N	23	-0-	-30	-0-	23	3			Y	-0-					21
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					30
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					30
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					30
09	42	N	18	-0-	-24	-0-	18	3			Y	-0-					30
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					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
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	3			Y	-0-					-0-
09	954	N	412	-0-	-542	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					158
06	3960	X	1187	-0-	-2773	-0-	1174	3	13	4	Y	-0-					158
07	4092	X	1783	-0-	-2309	-0-	1709	3	17	4	Y	-0-					158
							57	5									
08	4092	X	1631	-0-	-2461	-0-	1557	3	23	4	Y	-0-					158
							51	5									
09	3960	X	1207	-0-	-2753	-0-	1197	3	10	4	Y	-0-					158
*10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2864	3	31	4	Y	-0-					158

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	7	4	Y	4					79
							14	5	4	9							
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	4	Y	-0-					79
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	-0-					79
							25	5									
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	750	3	11	4	Y	12					91
							24	5	13	9							
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	740	3	6	4	Y	1	41	1			51
							1	9									
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	742	3	8	4	Y	-0-					51

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

05	1364	N	522	-0-	-842	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*09	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

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

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23					52
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	5	25	1			32
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	696	2	47	9	Y	43	54	1			21
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17					38
09	600	N	98	-0-	-502	-0-	69	2	29	9	Y	26	27	1			37
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			38

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					61
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	Y	26					87
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					88
08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	18	2	32	9	Y	29	59	1			58
09	DLQ G-10		59	-0-	59	109	16	2	43	9	Y	39					97
*10	157	N	48	-0-	-109	-0-	14	2	34	9	Y	31					128

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	42	2	15	9	N	14					53
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					54
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	Y	12	130	1			46
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	59	2	40	9	Y	36					82
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17					99
08	DLQ G-10		75	-0-	75	75	73	2	2	9	Y	2					101
09	DLQ G-10		77	-0-	77	152	65	2	12	9	Y	11					112
*10	221	N	69	-0-	-152	-0-	57	2	12	9	Y	11					123

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

05	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15947	2			N	-0-					7
06	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					7
07	21793	X	21625	-0-	-168	-0-	21625	2			N	-0-					7
08	21793	X	12839	-0-	-8954	-0-	12839	2			N	-0-					7
09	21090	X	6988	-0-	-14102	-0-	6988	2			N	-0-					7
10	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

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

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

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

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1529 26	3 5	12 153	4 9	Y	139					208
06	2640	X	1456	-0-	-1184	-0-	1398 43	3 9	15	4	Y	39					247
07	2728	X	1044	-0-	-1684	-0-	997 32	3 5	9 6	4 9	Y	5					252
08	2666	X	820	-0-	-1846	-0-	712 22	3 5	11 75	4 9	Y	68					320
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2038 28	3 9	17	4	Y	25	142	1			203
10	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	1339	3	15	4	Y	-0-					203

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

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

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	4	Y	23	26	0			1
							27	5	25	9							
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2187	3	24	4	Y	318	305	0			14
							350	9									
07	3100	N	4431	-0-	1331	1331	4001	3	41	4	Y	197	204	0			7
							172	5	217	9							
08	3100	N	5199	-0-	2099	3430	4781	3	72	4	Y	133	133	0			7
							200	5	146	9							
09	3000	N	4121	-0-	1121	4551	3924	3	33	4	Y	149	148	0			8
							164	9									
*10	6110	X	1559	-0-	-4551	-0-	1410	3	16	4	Y	121	122	0			7
							133	9									

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

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

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

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

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
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32					117
06	1590	N	816	-0-	-774	-0-	802	3	14	9	N	13					130
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30					160
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	3	22	9	N	20					180
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1361	3	33	9	N	30					210
10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1066	3	8	9	N	7	170	1			47

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

05	DLQ G-10		3394	-0-	3394	3394	3342	4	52	9	Y	47	56	1			18
06	DLQ G-10		1058	-0-	1058	4452	1022	4	36	9	Y	33	29	1			22
07	DLQ G-10		937	-0-	937	5389	920	4	17	9	Y	15	25	1			12
08	DLQ G-10		804	-0-	804	6193	759	4	45	9	Y	41	14	1			39
09	7118	X	925	-0-	-6193	-0-	868	4	57	9	Y	52	36	1			55
*10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	973	4	57	9	Y	52	47	1			60

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	N	4					67
06	1230	N	930	-0-	-300	-0-	921	3	9	9	N	8					75
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15					90
08	1457	N	872	-0-	-585	-0-	870	3	2	9	N	2					92
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	3	22	9	N	20	7	8			105
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	N	24					129

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	15378	-0-	-370	-0-	15227	3	151	9	N	137					377
06	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14449	3	138	9	N	125					502
07	17174	X	15039	-0-	-2135	-0-	14938	3	101	9	N	92	355	1	5	8	234
08	17174	X	13192	-0-	-3982	-0-	13115	3	77	9	N	70					304
09	15420	X	12038	-0-	-3382	-0-	11905	3	133	9	N	121	6	8			419
10	15376	X	9325	-0-	-6051	-0-	9185	3	140	9	N	127	359	1			187

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9507	-0-	-41	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
06	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	8779	-0-	-2288	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	8360	-0-	-2707	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	6210	-0-	-3150	-0-	6208	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9641	X	5400	-0-	-4241	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	2884	3			N	-0-					42
02	2912	X	1867	-0-	-1045	-0-	1867	3			N	-0-					42
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3859	3	11	9	N	10					52
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22					74
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					74
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					74
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					74
08	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	3061	3			N	-0-					74
09	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-					74
10	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-					74

CAPRITO (ATOKA) //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
*01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					28
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					28
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					28
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					28
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					28
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					28
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					28
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					28
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					28
*10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

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

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

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

FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

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

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

05	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7592	-0-	4592	4592	7592	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11225	-0-	8125	12717	11225	2			N	-0-					-0-
08	22731	X	10014	-0-	-12717	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	6720	-0-	-4502	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

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

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2751	-0-	-876	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4181	-0-	-903	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					41
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					41
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	Y	22					63
08	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		289	-0-	289	616	288	2	1	9	Y	1					64
10	DLQ G-10		241	-0-	241	857	241	2			Y	-0-					64

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					17
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					17
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					17
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					17
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					17
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					17

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4494	-0-	1394	1394	4494	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5720	-0-	2720	4114	5720	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4050	-0-	950	5064	4050	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 07/20/2021

SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					10
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					10
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1202	2	24	9	Y	22					32
08	DLQ G-10		969	-0-	969	969	969	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		717	-0-	717	1686	716	2	1	9	Y	1					33
10	DLQ G-10		658	-0-	658	2344	658	2			Y	-0-					33

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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					45
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					45
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	445	2	29	9	N	26					71
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					71
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					71
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					71

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2524	2	1	9	N	1	5	7			19
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					19
05	3100	N	3227	-0-	127	183	3227	2			N	-0-					19
06	3000	N	3066	-0-	66	249	3066	2			N	-0-					19
07	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	2175	2			N	-0-					19
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					19
09	2460	X	2208	-0-	-252	-0-	2208	2			N	-0-					19
10	2542	X	681	-0-	-1861	-0-	681	2			N	-0-					19

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					270
06	450	X	33	-0-	-417	-0-	30	4	3	9	N	3					273
07	372	X	51	-0-	-321	-0-	3	1	47	3	Y	1					274
							1	9									
08	372	X	38	-0-	-334	-0-	2	1	33	3	Y	3					277
							3	9									
*09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	3	280	0			-0-
							3	9									
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

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

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC 786697
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

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

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					21
06	240	#	160	-0-	-80	-0-	159	2	1	9	Y	1					22
07	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					22
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	2	1	9	Y	1					23
09	240	#	170	-0-	-70	-0-	169	2	1	9	Y	1					24
10	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					24

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					10
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					11
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					12
08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					12
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					13
*10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					5
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					6
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					7
08	341	#	205	-0-	-136	-0-	204	2	1	9	Y	1					8
09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					9
*10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					18
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					19
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					20
08	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					22
09	578	R	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					24
*10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2					26

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					29
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	Y	2					31
07	155	#	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1					32
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	137	2	2	9	Y	2					34
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	99	2	2	9	Y	2					36
*10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					36

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					2
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					2
*10	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	436	2	7	9	N	6					66
06	450	#	360	-0-	-90	-0-	357	2	3	9	N	3					69
07	465	#	425	-0-	-40	-0-	419	2	6	9	N	5					74
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					81
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					84
*10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	N	12	2	8			94

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					48
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					56
07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9					65
08	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					72
09	731	R	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	N	7					79
*10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					84

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					30
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					33
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	N	3					36
08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					41
09	480	#	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	N	1					42
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					42

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	N	5					64
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	192	2	20	9	N	18	63	1			19
07	248	#	212	-0-	-36	-0-	200	2	12	9	N	11					30
08	248	#	203	-0-	-45	-0-	197	2	6	9	N	5					35
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	186	2	7	9	N	6					41
*10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					47

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11					139
06	420	#	68	-0-	-352	-0-	60	2	8	9	N	7	124	1			22
07	434	#	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					22
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	534	2	41	9	N	37					59
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	407	2	11	9	N	10					69
10	434	#	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					69

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	431	2	12	9	N	11					39
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	487	2	29	9	N	26					65
07	943	R	943	-0-	-0-	-0-	907	2	36	9	N	33	1	8			97
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					97
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					97
*10	859	R	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1					98

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					24
06	690	#	231	-0-	-459	-0-	230	2	1	9	N	1					25
07	651	#	529	-0-	-122	-0-	525	2	4	9	N	4					29
08	651	#	618	-0-	-33	-0-	606	2	12	9	N	11					40
09	600	#	578	-0-	-22	-0-	569	2	9	9	N	8					48
*10	616	R	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					58

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	417	2	17	9	N	15					48
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	N	7					55
07	403	#	373	-0-	-30	-0-	362	2	11	9	N	10					65
08	420	R	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	N	12					77
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					91
*10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					100

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

05	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	N	35	2	8			90
06	980	R	980	-0-	-0-	-0-	959	2	21	9	N	19	59	1			50
07	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	980	2	36	9	N	33					83
08	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	974	2	29	9	N	26	82	1			27
09	1020	#	984	-0-	-36	-0-	955	2	29	9	N	26					53
*10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1151	2	33	9	N	30					83

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2021

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					8
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					8
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
08	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					8
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					8
10	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

05	124	#	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	N	2					133
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					135
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					137
08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					139
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	42	2	2	9	N	2					141
10	124	#	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2					143

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

05	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					86
06	330	#	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					86
07	341	#	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-					86
08	341	#	114	-0-	-227	-0-	114	2			Y	-0-					86
09	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					86
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	651	#	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	651	#	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	#	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	450	#	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					141
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					141
07	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					141
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					141
09	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					141
10	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	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

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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

05	434	#	280	-0-	-154	-0-	273	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			4
09	330	#	323	-0-	-7	-0-	319	3	4	9	Y	4	3	1			5
*10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1			4

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	73	-0-	-113	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	12	-0-	-468	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	118	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

05	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

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

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

05	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	134	-0-	-176	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*10	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

05	217	#	184	-0-	-33	-0-	182	3	2	9	Y	2					6
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					7
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					10
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	Y	3	9	1			4
09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					5
*10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	733	3	3	9	Y	3					8

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

05	DLQ G-10		114	-0-	114	209	114	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		112	-0-	112	321	112	3			Y	-0-					-0-
07	448	R	127	-0-	-321	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	388	-0-	-77	-0-	386	3	2	9	Y	2					7
06	450	#	355	-0-	-95	-0-	354	3	1	9	Y	1					8
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	Y	3					11
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-	9	1			2
09	603	R	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	Y	1					3
*10	774	R	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					5

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1					13
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2					15
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	N	3					18
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	691	3	13	9	N	12					30
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					32
10	217	#	155	-0-	-62	-0-	153	3	2	9	N	2	21	1			13

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

05	496	#	433	-0-	-63	-0-	416	3	17	9	Y	15	23	1			5
06	480	#	374	-0-	-106	-0-	360	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	496	#	448	-0-	-48	-0-	433	3	15	9	Y	14	8	1			9
08	434	#	343	-0-	-91	-0-	334	3	9	9	Y	8	8	1			9
09	728	R	728	-0-	-0-	-0-	716	3	12	9	Y	11	8	1			12
10	434	#	310	-0-	-124	-0-	295	3	15	9	Y	14	16	1			10

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

05	279	#	161	-0-	-118	-0-	148	3	13	9	Y	12	17	1			20
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	Y	10	16	1			14
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	242	3	13	9	Y	12					26
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11					37
09	270	#	186	-0-	-84	-0-	173	3	13	9	Y	12	16	1			33
10	279	#	177	-0-	-102	-0-	165	3	12	9	Y	11	16	1			28

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	240	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	341	#	217	-0-	-124	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			4
09	330	#	215	-0-	-115	-0-	211	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	341	#	217	-0-	-124	-0-	211	3	6	9	Y	5	6	1			4

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	180	#	29	-0-	-151	-0-	25	3	4	9	Y	4					5
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3					5
*10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	Y	4	4	1			5

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
07	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	516	-0-	-197	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	690	#	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

05	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	523	-0-	-97	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	589	#	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

05	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					51
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					52
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					52
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10					62
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	267	3	2	9	Y	2					64
*10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					64

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1			2

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

05	341	#	164	-0-	-177	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	151	-0-	-179	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	809	R	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	592	R	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	558	#	553	-0-	-5	-0-	42	1	511	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
05	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	197	-0-	-283	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	193	-0-	-303	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	172	-0-	-324	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	189	-0-	-201	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	220	-0-	-183	-0-	220	3			Y	-0-					-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
05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	692	R	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	592	R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
*10	719	R	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	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
05	341	#	110	-0-	-231	-0-	11	1	98	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	522	R	522	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	2					3
							2	9									
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	465	#	440	-0-	-25	-0-	39	1	399	3	Y	2					4
							2	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	288	-0-	-84	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	313	-0-	-47	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	284	-0-	-88	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	287	-0-	-73	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-
*10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	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
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3					58
06	120	#	68	-0-	-52	-0-	66	3	2	9	Y	2					60
07	124	#	69	-0-	-55	-0-	67	3	2	9	Y	2	60	1			2
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					4
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1					5
*10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	6	1			1

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	231	-0-	-110	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	330	#	208	-0-	-122	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	310	#	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1			2

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	350	-0-	-487	-0-	350	3	N	-0-					-0-
06	810	#	389	-0-	-421	-0-	389	3	N	-0-					-0-
07	589	#	277	-0-	-312	-0-	277	3	N	-0-					-0-
08	465	#	288	-0-	-177	-0-	288	3	N	-0-					-0-
09	450	#	348	-0-	-102	-0-	348	3	N	-0-					-0-
*10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	3	Y	-0-					-0-
*10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-					-0-
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-					-0-
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	127	-0-	-152	-0-	127	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	317	3	21	9	Y	19	28	1			6
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	Y	16	9	1			11
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	Y	9	9	1			11
09	356	R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14	9	Y	13	9	1			15
*10	386	R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	Y	15	19	1			11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	187	-0-	-154	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	324	-0-	-17	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
*10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
06	270	#	240	-0-	-30	-0-	18	1	199	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	23	24	0			1
							25	9									
09	270	#	176	-0-	-94	-0-	12	1	138	3	Y	24	22	0			3
							26	9									
10	341	#	295	-0-	-46	-0-	20	1	250	3	Y	23	24	0			2
							25	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	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
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	310	-0-	-186	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*10	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	414	R	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	618	R	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	64	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

05	279	#	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

05	155	#	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	47	1	593	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	25	26	0			1
							28	9									
09	590	R	590	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
10	682	#	622	-0-	-60	-0-	46	1	552	3	Y	22	22	0			2
							24	9									

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	558	#	546	-0-	-12	-0-	40	1	506	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	161	-0-	-56	-0-	158	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			2

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	780	#	757	-0-	-23	-0-	53	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	806	#	503	-0-	-303	-0-	46	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	806	#	499	-0-	-307	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	780	#	227	-0-	-553	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	806	#	322	-0-	-484	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	233	-0-	-37	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

05	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	167	-0-	-133	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

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

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

05	496	#	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	480	#	441	-0-	-39	-0-	439	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	496	#	382	-0-	-114	-0-	380	3	2	9	Y	2					5
08	496	#	451	-0-	-45	-0-	449	3	2	9	Y	2					7
09	480	#	370	-0-	-110	-0-	367	3	3	9	Y	3	3	1			7
*10	537	R	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	Y	2	3	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	269	-0-	-227	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	21	-0-	-129	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

05	279	#	143	-0-	-136	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	270	#	93	-0-	-177	-0-	89	3	4	9	Y	4					5
07	279	#	203	-0-	-76	-0-	201	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	155	#	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	150	#	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	Y	3					5
10	217	#	67	-0-	-150	-0-	63	3	4	9	Y	4	4	1			5

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

05	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16 1	212 3	Y	-0-	-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	Y	-0-	-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	18 1	239 3	Y	-0-	-0-
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	15 1	186 3	Y	-0-	-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	17 1	216 3	Y	-0-	-0-
*10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 3	Y	-0-	-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	37 1 14 9	471 3	Y	13	13 0		1
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	36 1 14 9	471 3	Y	13	13 0		1
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	35 1 19 9	451 3	Y	17	17 0		1
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	15 1 20 9	185 3	Y	18	18 0		1
09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	39 1 18 9	490 3	Y	16	15 0		2
*10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	26 1 17 9	321 3	Y	15	16 0		1

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

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

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

05	744 #	734	-0-	-10	-0-	732 3	2 9	Y	2	3 1		4
06	720 #	719	-0-	-1	-0-	717 3	2 9	Y	2	3 1		3
07	744 #	720	-0-	-24	-0-	718 3	2 9	Y	2			5
08	744 #	685	-0-	-59	-0-	683 3	2 9	Y	2			7
09	720 #	662	-0-	-58	-0-	659 3	3 9	Y	3	3 1		7
*10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	746 3	2 9	Y	2	3 1		6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	343	-0-	-29	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	363	-0-	-9	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	410	R	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-					-0-
*10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	28 30	1 9	227	3	Y	27	26	0			3
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	252	3	Y	26	27	0			2
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	26 39	1 9	241	3	Y	35	34	0			3
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	26 39	1 9	241	3	Y	35	36	0			2
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	219	3	Y	33	31	0			4
10	310	#	232	-0-	-78	-0-	19 34	1 9	179	3	Y	31	33	0			2

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

05	651	#	610	-0-	-41	-0-	604	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	570	#	422	-0-	-148	-0-	416	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	527	#	399	-0-	-128	-0-	393	3	6	9	Y	5					11
08	620	#	452	-0-	-168	-0-	448	3	4	9	Y	4					15
09	600	#	328	-0-	-272	-0-	324	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	620	#	373	-0-	-247	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			11

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

05	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	43 8	1 4	1045 7	3 9	Y	6	6	0			1
06	1050	#	803	-0-	-247	-0-	37 8	1 4	758	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1085	#	830	-0-	-255	-0-	33 10	1 4	787	3	Y	-0-					-0-
08	1116	#	860	-0-	-256	-0-	37 39	1 4	784	2	Y	-0-					-0-
09	1080	#	612	-0-	-468	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	837	#	525	-0-	-312	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
09	489	R	489	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	20	1	476	3	Y	13	12	0			1
							4	4	14	9							
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	23	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	9	8	0			1
							8	4	10	9							
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	Y	-0-	1	1			-0-
							33	4									
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	713	#	526	-0-	-187	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
06	540	#	487	-0-	-53	-0-	22	1	454	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
07	558	#	200	-0-	-358	-0-	8	1	186	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
08	558	#	297	-0-	-261	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	540	#	261	-0-	-279	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	600	#	233	-0-	-367	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	620	#	56	-0-	-564	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	620	#	100	-0-	-520	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	450	#	106	-0-	-344	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		326	-0-	326	1281	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1566	R	285	-0-	-1281	-0-	13	1	266	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	8	0			1
							4	4	10	9							
08	527	#	293	-0-	-234	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
							25	4									
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		252	-0-	252	1194	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1370	R	176	-0-	-1194	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	527	#	192	-0-	-335	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	360	#	203	-0-	-157	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	212	-0-	-36	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	179	-0-	-844	-0-	7	1	163	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
06	870	#	168	-0-	-702	-0-	8	1	156	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
07	372	#	291	-0-	-81	-0-	11	1	273	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
08	372	#	176	-0-	-196	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	240	#	185	-0-	-55	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	#	313	-0-	-137	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	496	#	418	-0-	-78	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	496	#	312	-0-	-184	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
09	480	#	328	-0-	-152	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	179	-0-	-131	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	159	-0-	-141	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	#	160	-0-	-150	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	#	157	-0-	-91	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	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
05	310	#	228	-0-	-82	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	208	-0-	-92	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	#	214	-0-	-96	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	#	214	-0-	-96	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	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
05	310	#	224	-0-	-86	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	211	-0-	-89	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	#	221	-0-	-89	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	279	#	214	-0-	-65	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	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
05	372	#	255	-0-	-117	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	360	#	250	-0-	-110	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	372	#	272	-0-	-100	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	#	254	-0-	-56	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	R	215	-0-		-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	200	R	200	-0-		-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	203	R	203	-0-		-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	212	R	212	-0-		-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
09	188	R	188	-0-		-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	187	-0-		-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	205	-0-		-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	210	#	206	-0-		-4	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	217	#	216	-0-		-1	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	219	R	219	-0-		-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
09	210	#	169	-0-		-41	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	154	-0-		-63	-0-	8	1	146	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	205	-0-		-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	224	R	224	-0-		-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	245	R	245	-0-		-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	246	R	246	-0-		-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
09	210	#	190	-0-		-20	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	173	-0-		-75	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	R	215	-0-		-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	204	R	204	-0-		-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	209	R	209	-0-		-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	215	R	215	-0-		-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
09	190	R	190	-0-		-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	190	-0-		-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	301	-0-	-9	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	17	15	0			2
							2	4	19	9							
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1	3	0			-0-
							2	4	1	9							
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	761	-0-	-293	-0-	29	1	699	3	Y	25	23	0			2
							5	4	28	9							
06	870	#	549	-0-	-321	-0-	25	1	517	3	Y	2	4	0			-0-
							5	4	2	9							
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	775	#	451	-0-	-324	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	750	#	358	-0-	-392	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	771	-0-	-159	-0-	30	1	735	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	690	#	644	-0-	-46	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	837	#	590	-0-	-247	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	837	#	498	-0-	-339	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	810	#	394	-0-	-416	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	437	-0-	-59	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	450	-0-	-15	-0-	17	1	417	3	Y	12	11	0			1
							3	4	13	9							
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	18	1	379	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
07	527	#	426	-0-	-101	-0-	16	1	394	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
08	527	#	427	-0-	-100	-0-	17	1	372	2	Y	15	15	1			1
							21	4	17	9							
09	510	#	320	-0-	-190	-0-	14	1	302	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	465	#	263	-0-	-202	-0-	13	1	247	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	#	502	-0-	-188	-0-	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	47	1	470	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	786	R	786	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	-0-					-0-
*10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	186	#	111	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	55	-0-	-131	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	180	#	49	-0-	-131	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	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
05	713	#	430	-0-	-283	-0-	411	3	19	9	Y	17	23	1			28
06	690	#	333	-0-	-357	-0-	316	3	17	9	Y	15	23	1			20
07	713	#	261	-0-	-452	-0-	242	3	19	9	Y	17					37
08	713	#	436	-0-	-277	-0-	419	3	17	9	Y	15					52
09	450	#	327	-0-	-123	-0-	308	3	19	9	Y	17	23	1			46
10	434	#	278	-0-	-156	-0-	261	3	17	9	Y	15	23	1			39

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
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	551	3	13	9	Y	12	17	1			20
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	16	1			14
07	527	#	521	-0-	-6	-0-	508	3	13	9	Y	12					26
08	527	#	501	-0-	-26	-0-	489	3	12	9	Y	11					37
09	510	#	461	-0-	-49	-0-	448	3	13	9	Y	12	16	1			33
10	527	#	514	-0-	-13	-0-	502	3	12	9	Y	11	16	1			28

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	40	1	977	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	1023	#	136	-0-	-887	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

05	527	#	502	-0-	-25	-0-	20	1	474	3	Y	4	6	0			-0-
							4	4	4	9							
06	570	#	563	-0-	-7	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	589	#	541	-0-	-48	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	589	#	578	-0-	-11	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
09	570	#	440	-0-	-130	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	589	#	361	-0-	-228	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	#	245	-0-	-85	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	341	#	237	-0-	-104	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	330	#	188	-0-	-142	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	93	84	0			9
							102	9									
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	2	1	38	3	Y	9	17	0			1
							10	9									
07	124	#	45	-0-	-79	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
08	124	#	40	-0-	-84	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	120	#	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	96	-0-	-152	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	138	-0-	-102	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	1			1
							7	4	1	9							
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	3	1	72	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	155	#	63	-0-	-92	-0-	3	1	58	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	479	-0-	-420	-0-	19	1	454	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
06	1020	#	559	-0-	-461	-0-	25	1	521	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
07	1054	#	932	-0-	-122	-0-	37	1	884	3	Y	-0-	1	0			-0-
							11	4									
08	1054	#	723	-0-	-331	-0-	31	1	650	2	Y	3	3	1			-0-
							39	4	3	9							
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	#	488	-0-	-442	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		489	-0-	489	1121	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	T. A.		405	-0-	405	1526	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	T. A.		427	-0-	427	1953	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	T. A.		391	-0-	391	2344	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	2696	R	352	-0-	-2344	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	304	-0-	-192	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	117	1	1108	3	Y	18	16	0			2
							12	4	20	9							
07	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	954	3	Y	10	11	0			1
							12	4	11	9							
08	1640	R	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1505	2	Y	12	12	1			1
							19	4	13	9							
09	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*10	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1799	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	T. A.		39	-0-	39	927	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	1157	R	230	-0-	-927	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	372	#	259	-0-	-113	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	300	#	184	-0-	-116	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-

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
05	706	R	706	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
07	580	R	580	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
08	727	R	727	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	744	#	445	-0-	-299	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-

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
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

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
05	1581	#	1203	-0-	-378	-0-	47	1	1136	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
06	1230	#	940	-0-	-290	-0-	42	1	880	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
07	1519	#	1259	-0-	-260	-0-	49	1	1185	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
08	1519	#	1003	-0-	-516	-0-	42	1	908	2	Y	7	7	1			1
							45	4	8	9							
09	1470	#	715	-0-	-755	-0-	31	1	671	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
10	1271	#	617	-0-	-654	-0-	31	1	576	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	T. A.		322	-0-	322	1265	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1598	R	333	-0-	-1265	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	372	#	242	-0-	-130	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		479	-0-	479	1889	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	2343	R	454	-0-	-1889	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	775	#	517	-0-	-258	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	510	#	368	-0-	-142	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	465	#	316	-0-	-149	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-

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
05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	175	-0-	-104	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	167	-0-	-19	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	150	#	119	-0-	-31	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	682	#	644	-0-	-38	-0-	48	1	594	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
*10	283	R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	446	-0-	-4	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	558	#	543	-0-	-15	-0-	40	1	503	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	212	-0-	-408	-0-	17	1	172	3	Y	20	20	0			2
							1	4	22	9							
06	600	#	352	-0-	-248	-0-	33	1	315	3	Y	1	3	0			-0-
							3	4	1	9							
07	434	#	399	-0-	-35	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	434	#	418	-0-	-16	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					-0-
*10	615	R	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	694	R	694	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	10	9	0			1
							8	4	11	9							
08	660	R	660	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	10	9	1			2
							32	4	11	9							
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	682	#	517	-0-	-165	-0-	26	1	480	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	124	#	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	535	-0-		-85		-0-	21	1		510	3		Y	-0-				-0-
									4	4										
06	570	#	447	-0-		-123		-0-	21	1		422	3		Y	-0-				-0-
									4	4										
07	620	#	458	-0-		-162		-0-	18	1		435	3		Y	-0-				-0-
									5	4										
08	620	#	417	-0-		-203		-0-	18	1		379	2		Y	-0-				-0-
									20	4										
09	600	#	398	-0-		-202		-0-	18	1		375	2		Y	-0-				-0-
10	527	#	443	-0-		-84		-0-	23	1		419	2		Y	-0-				-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	134	-0-		-83		-0-	5	1		128	3		Y	-0-				-0-
									1	4										
06	150	#	118	-0-		-32		-0-	5	1		112	3		Y	-0-				-0-
									1	4										
07	155	#	131	-0-		-24		-0-	5	1		124	3		Y	-0-				-0-
									2	4										
08	155	#	115	-0-		-40		-0-	5	1		105	2		Y	-0-				-0-
									5	4										
09	150	#	110	-0-		-40		-0-	5	1		104	2		Y	-0-				-0-
10	124	#	122	-0-		-2		-0-	6	1		116	2		Y	-0-				-0-

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	152	-0-		-3		-0-	6	1		145	3		Y	-0-				-0-
									1	4										
06	162	R	162	-0-		-0-		-0-	7	1		153	3		Y	-0-				-0-
									2	4										
07	189	R	189	-0-		-0-		-0-	7	1		180	3		Y	-0-				-0-
									2	4										
08	178	R	178	-0-		-0-		-0-	8	1		161	2		Y	-0-				-0-
									9	4										
09	150	#	136	-0-		-14		-0-	6	1		129	2		Y	-0-				-0-
10	186	#	124	-0-		-62		-0-	6	1		118	2		Y	-0-				-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	R	290	-0-		-0-		-0-	11	1		277	3		Y	-0-				-0-
									2	4										
06	272	R	272	-0-		-0-		-0-	12	1		257	3		Y	-0-				-0-
									3	4										
07	291	R	291	-0-		-0-		-0-	12	1		275	3		Y	-0-				-0-
									4	4										
08	233	R	233	-0-		-0-		-0-	10	1		213	2		Y	-0-				-0-
									10	4										
09	210	#	184	-0-		-26		-0-	8	1		174	2		Y	-0-				-0-
10	248	#	204	-0-		-44		-0-	10	1		194	2		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

05	589	#	432	-0-	-157	-0-	16	1	399	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							
06	540	#	419	-0-	-121	-0-	19	1	395	3	Y	1	2	0			-0-
							4	4	1	9							
07	563	R	563	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	558	#	462	-0-	-96	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	480	#	377	-0-	-103	-0-	17	1	355	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	#	325	-0-	-233	-0-	17	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	6	5	0			1
							3	4	7	9							
06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
07	434	#	369	-0-	-65	-0-	14	1	351	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
08	434	#	384	-0-	-50	-0-	16	1	345	2	Y	3	3	1			-0-
							20	4	3	9							
09	420	#	345	-0-	-75	-0-	15	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	#	300	-0-	-165	-0-	15	1	280	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

05	558	#	354	-0-	-204	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	510	#	374	-0-	-136	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	496	#	447	-0-	-49	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	496	#	410	-0-	-86	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	480	#	370	-0-	-110	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	434	#	319	-0-	-115	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
*10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	12	11	0			1
							3	4	13	9							
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	217	#	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
*10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

05	527	#	283	-0-	-244	-0-	274	3	9	9	Y	8	18	1			3
06	510	#	341	-0-	-169	-0-	332	3	9	9	Y	8					11
07	372	#	286	-0-	-86	-0-	278	3	8	9	Y	7	10	1			8
08	372	#	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	10	1			4
09	360	#	303	-0-	-57	-0-	294	3	9	9	Y	8					12
*10	398	R	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	10	1			11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	41	1	362	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	12	12	0			1
							13	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	64	63	0			6
							70	9									
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	60	61	0			5
							66	9									
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	81	79	0			7
							89	9									
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	64	70	0			1
							70	9									
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	12	1	138	3	Y	51	45	0			7
							56	9									
10	465	#	259	-0-	-206	-0-	14	1	176	3	Y	63	66	0			4
							69	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

05	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
*10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	356	R	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
*10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
06	600	#	486	-0-	-114	-0-	38	1	430	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
07	717	R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
08	681	R	681	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
09	600	#	459	-0-	-141	-0-	34	1	395	3	Y	27	25	0			3
							30	9									
*10	694	R	694	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	Y	26	27	0			2
							29	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	398	R	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
*10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	21	1 9	272	3	Y	8	8	0			1
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	290	3	Y	4	5	0			-0-
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	21	1 8 9	265	3	Y	7	7	0			-0-
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	20	1 3 9	243	3	Y	3	3	0			-0-
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	20	1 7 9	242	3	Y	6	6	0			-0-
10	341	#	309	-0-	-32	-0-	23	1 4 9	282	3	Y	4	4	0			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	11	-0-	-299	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	9	-0-	-239	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	32	-0-	-123	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	26	R	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	104	-0-	-113	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	94	-0-	-86	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	55	-0-	-69	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-

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
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	54	52	0			6
							59	9									
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	54	55	0			5
							59	9									
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	69	68	0			6
							76	9									
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	69	72	0			3
							76	9									
09	270	#	265	-0-	-5	-0-	19	1	174	3	Y	65	61	0			7
							72	9									
*10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	65	67	0			5
							72	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

05	1643 #	1323	-0-	-320	-0-	51 1 10 4	1249 3 13 9	Y	12	12	0			1
*06	1350 #	1171	-0-	-179	-0-	53 1 11 4	1097 3 10 9	Y	9	9	0			1
07	1705 #	1058	-0-	-647	-0-	41 1 12 4	995 3 10 9	Y	9	9	0			1
08	1705 #	1333	-0-	-372	-0-	56 1 60 4	1209 2 8 9	Y	7	7	1			1
09	1650 #	950	-0-	-700	-0-	42 1 6 9	893 2	Y	5	6	1			-0-
10	1333 #	818	-0-	-515	-0-	42 1 9 9	766 2	Y	8	7	1			1

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

05	992 #	737	-0-	-255	-0-	29 1 5 4	690 3 13 9	Y	12	11	0			1
06	960 #	916	-0-	-44	-0-	42 1 9 4	862 3 3 9	Y	3	4	0			-0-
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	36 1 10 4	855 3	Y	-0-					-0-
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39 1 49 4	825 2	Y	-0-					-0-
09	930 #	460	-0-	-470	-0-	20 1	435 2	Y	-0-					-0-
10	961 #	396	-0-	-565	-0-	20 1	375 2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	372	#	260	-0-	-112	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		280	-0-	280	429	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	T. A.		423	-0-	423	852	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	T. A.		440	-0-	440	1292	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	T. A.		443	-0-	443	1735	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	T. A.		315	-0-	315	2050	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
*10	2320	R	270	-0-	-2050	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	297	-0-	-168	-0-	287	3	10	9	Y	9	13	1			16
06	450	#	222	-0-	-228	-0-	213	3	9	9	Y	8	13	1			11
07	465	#	314	-0-	-151	-0-	303	3	11	9	Y	10					21
08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	Y	9					30
09	450	#	417	-0-	-33	-0-	407	3	10	9	Y	9	13	1			26
*10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	Y	8	13	1			22

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	154	R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

05	558	#	329	-0-	-229	-0-	323	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	540	#	331	-0-	-209	-0-	325	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	558	#	453	-0-	-105	-0-	447	3	6	9	Y	5					11
08	558	#	243	-0-	-315	-0-	239	3	4	9	Y	4					15
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	465	#	310	-0-	-155	-0-	306	3	4	9	Y	4	6	1			11

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

05	589	#	503	-0-	-86	-0-	19	1	470	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
*06	540	#	314	-0-	-226	-0-	14	1	290	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
07	558	#	81	-0-	-477	-0-	3	1	75	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
08	558	#	172	-0-	-386	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	510	#	122	-0-	-388	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	125	-0-	-371	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

05	217	#	197	-0-	-20	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	210	#	179	-0-	-31	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
06	450	#	405	-0-	-45	-0-	18	1	381	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
07	465	#	357	-0-	-108	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	465	#	370	-0-	-95	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	450	#	333	-0-	-117	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	434	#	287	-0-	-147	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

05	434	#	335	-0-	-99	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	420	#	366	-0-	-54	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	372	#	310	-0-	-62	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	295	-0-	-77	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	403	#	394	-0-	-9	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	360	#	355	-0-	-5	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	434	#	306	-0-	-128	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	450	#	396	-0-	-54	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	#	279	-0-	-186	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	558	#	385	-0-	-173	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	540	#	473	-0-	-67	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					-0-
*10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	434	#	292	-0-	-142	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	527	#	310	-0-	-217	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	510	#	380	-0-	-130	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
*10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	450	#	445	-0-	-5	-0-	20	1	417	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
07	537	R	537	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
08	541	R	541	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	3	2	1			1
							26	4	3	9							
09	646	R	646	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	#	498	-0-	-29	-0-	26	1	469	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	486	-0-	-10	-0-	19	1	460	3	Y	3	15	0			-0-
							4	4	3	9							
*06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	12	11	0			1
							5	4	13	9							
07	496	#	384	-0-	-112	-0-	13	1	322	3	Y	41	38	0			4
							4	4	45	9							
08	508	R	508	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	16	19	1			1
							26	4	18	9							
09	480	#	452	-0-	-28	-0-	19	1	417	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	527	#	402	-0-	-125	-0-	20	1	360	2	Y	19	16	1			3
							21	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	246	-0-	-2	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

05	279	#	76	-0-	-203	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	69	-0-	-111	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	75	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	465	#	395	-0-	-70	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	#	282	-0-	-168	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	403	#	211	-0-	-192	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
*10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-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
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	270	#	266	-0-	-4	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	#	348	-0-	-102	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	465	#	378	-0-	-87	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	465	#	352	-0-	-113	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	468	R	468	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
*10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-

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
05	310	#	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	122	-0-	-188	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	144	-0-	-156	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	290	-0-	-51	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-

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
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					10
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					10
07	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					10
08	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					10
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					10
*10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	188	-0-	-184	-0-	180	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	360	#	151	-0-	-209	-0-	144	3	7	9	Y	6	10	1			8
07	372	#	179	-0-	-193	-0-	170	3	9	9	Y	8					16
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	Y	6					22
09	300	#	213	-0-	-87	-0-	204	3	9	9	Y	8	10	1			20
*10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	Y	7	10	1			17

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	751	3	10	9	Y	9	13	1			16
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	731	3	9	9	Y	8	13	1			11
07	713	#	710	-0-	-3	-0-	699	3	11	9	Y	10					21
08	713	#	586	-0-	-127	-0-	576	3	10	9	Y	9					30
09	690	#	604	-0-	-86	-0-	594	3	10	9	Y	9	13	1			26
10	713	#	659	-0-	-54	-0-	650	3	9	9	Y	8	13	1			22

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					23
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					23
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					23
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					23
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					23
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					25

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					34
*06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					34
*07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					34
*08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					34
*09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					34
*10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					34

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

*01	589	#	519	-0-	-70	-0-	513	3	6	9	Y	5	17	7			57
*02	532	#	322	-0-	-210	-0-	322	3			Y	-0-					57
*03	589	#	344	-0-	-245	-0-	344	3			Y	-0-					57
*04	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					57
*05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					57
*06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					57
*07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					57
*08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					57
*09	480	#	456	-0-	-24	-0-	456	3			Y	-0-					57
10	589	#	420	-0-	-169	-0-	420	3			Y	-0-					57

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

05	496	#	458	-0-	-38	-0-	456	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	480	#	439	-0-	-41	-0-	437	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2					5
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					7
09	634	R	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3	3	1			7
10	496	#	421	-0-	-75	-0-	419	3	2	9	Y	2	3	1			6

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	625	R	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2					5
08	571	R	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2					7
09	510	#	435	-0-	-75	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			7
10	620	#	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	3	1			6

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

05	T. A.		201	-0-	201	779	8	1	188	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	990	R	211	-0-	-779	-0-	10	1	196	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	341	#	235	-0-	-106	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	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
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	3	1	49	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	R	994	-0-	-0-	-0-	87	1	900	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	810	#	641	-0-	-169	-0-	60	1	567	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
07	868	#	818	-0-	-50	-0-	73	1	734	3	Y	2	3	0			-0-
							9	4	2	9							
08	992	#	725	-0-	-267	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	960	#	892	-0-	-68	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					-0-
*10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	200	-0-	-70	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	#	235	-0-	-75	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-

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
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	156	3	1	9	Y	1					4
06	180	#	123	-0-	-57	-0-	122	3	1	9	Y	1					5
*07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					5
*08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					5
*09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					5
10	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	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
05	403	#	367	-0-	-36	-0-	359	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	390	#	186	-0-	-204	-0-	179	3	7	9	Y	6	10	1			8
07	403	#	337	-0-	-66	-0-	328	3	9	9	Y	8					16
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					22
09	390	#	337	-0-	-53	-0-	328	3	9	9	Y	8	10	1			20
10	372	#	300	-0-	-72	-0-	292	3	8	9	Y	7	10	1			17

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
05	558	#	273	-0-	-285	-0-	263	3	10	9	Y	9					144
06	540	#	239	-0-	-301	-0-	229	3	10	9	Y	9					153
07	434	#	232	-0-	-202	-0-	222	3	10	9	Y	9					162
08	341	#	283	-0-	-58	-0-	273	3	10	9	Y	9					171
09	582	R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6					177
*10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	Y	4	163	1			18

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
05	496	#	165	-0-	-331	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	158	-0-	-322	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	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
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
*10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
*10	227	R	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	495	-0-	-32	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

05	620	#	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	325	-0-	-275	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	272	-0-	-255	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	273	-0-	-161	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*10	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*10	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	245	-0-	-175	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	196	-0-	-176	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

05	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	69	1	942	3	Y	25	24	0			3
							28	9									
06	900	#	757	-0-	-143	-0-	60	1	665	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	25	24	0			3
							28	9									
08	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	961	3	Y	28	31	0			-0-
							31	9									
09	900	#	820	-0-	-80	-0-	64	1	742	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
10	1054	#	1018	-0-	-36	-0-	74	1	918	3	Y	24	25	0			2
							26	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

05	921	R	921	-0-	-0-	-0-	61	1	827	3	Y	30	29	0			3
							33	9									
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	52	1	580	3	Y	22	23	0			2
							24	9									
07	903	R	903	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
08	849	R	849	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	24	25	0			1
							26	9									
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	Y	32	30	0			3
							35	9									
10	930	#	837	-0-	-93	-0-	61	1	762	3	Y	13	16	0			-0-
							14	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	334	-0-	-86	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	475	R	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	384	-0-	-36	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
*10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	542	3	Y	2	2	0			-0-
06	450	#	381	-0-	-69	-0-	31	1 2 9	348	3	Y	2	2	0			-0-
07	581	R	581	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	536	3	Y	2	2	0			-0-
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	450	3	Y	4	4	0			-0-
09	450	#	387	-0-	-63	-0-	30	1 9 9	348	3	Y	8	7	0			1
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	36	1 9 9	450	3	Y	8	8	0			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	R	479	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	440	3	Y	6	5	0			1
06	420	#	363	-0-	-57	-0-	29	1 8 9	326	3	Y	7	7	0			1
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	465	3	Y	5	5	0			1
08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1 9 9	457	3	Y	8	9	0			-0-
09	420	#	401	-0-	-19	-0-	31	1 9 9	361	3	Y	8	7	0			1
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	36	1 6 9	453	3	Y	5	6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	490	-0-	-6	-0-	31	1 2 9	457	3	Y	2					5
06	480	#	430	-0-	-50	-0-	30	1 2 9	398	3	Y	2					7
07	496	#	258	-0-	-238	-0-	23	1 1 9	234	3	Y	1	6	1			2
08	496	#	259	-0-	-237	-0-	26	1 3 9	230	3	Y	3					5
09	480	#	242	-0-	-238	-0-	24	1 1 9	217	3	Y	1					6
10	496	#	277	-0-	-219	-0-	24	1 2 9	251	3	Y	2					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
*10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	25	1	315	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	372	#	299	-0-	-73	-0-	22	1	267	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	360	#	272	-0-	-88	-0-	20	1	245	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	403	#	289	-0-	-114	-0-	22	1	260	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	243	-0-	-160	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	245	-0-	-158	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	197	-0-	-193	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	221	-0-	-182	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					5
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3					5
*10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	4	1			5

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	59 12	1 4	1415	3	Y	-0-					-0-
06	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	58 12	1 4	1196	3	Y	-0-					-0-
07	1395	#	1180	-0-	-215	-0-	46 13	1 4	1121	3	Y	-0-					-0-
08	1395	#	837	-0-	-558	-0-	35 61	1 4	727 14	2 9	Y	13	10	1			3
09	1350	#	382	-0-	-968	-0-	16 24	1 9	338	2	Y	22	23	1			2
10	1240	#	302	-0-	-938	-0-	14 23	1 9	264	2	Y	21	21	1			2

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1704	3	10	9	Y	9	14	1			3
06	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1560	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	1488	#	1371	-0-	-117	-0-	1361	3	10	9	Y	9	5	1			6
08	1674	#	1102	-0-	-572	-0-	1096	3	6	9	Y	5	5	1			6
09	1620	#	1198	-0-	-422	-0-	1191	3	7	9	Y	6	5	1			7
*10	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	Y	8	9	1			6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	179	-0-	-162	-0-	171	3	8	9	Y	7	15	1			3
06	330	#	210	-0-	-120	-0-	203	3	7	9	Y	6					9
07	279	#	160	-0-	-119	-0-	153	3	7	9	Y	6	8	1			7
08	279	#	141	-0-	-138	-0-	137	3	4	9	Y	4	8	1			3
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	145	3	8	9	Y	7					10
10	186	#	147	-0-	-39	-0-	138	3	9	9	Y	8	9	1			9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	323	-0-	-187	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4					5
07	248	#	81	-0-	-167	-0-	79	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	248	#	131	-0-	-117	-0-	128	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	240	#	81	-0-	-159	-0-	78	3	3	9	Y	3					5
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-					-0-
*10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

F. CONGER 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
05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1103	3	13	9	N	12					104
06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1320	3	14	9	N	13					117
07	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	N	18					135
08	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	971	3	63	9	N	57					192
09	1320	#	1164	-0-	-156	-0-	1153	3	11	9	N	10					202
10	1364	#	1204	-0-	-160	-0-	1193	3	11	9	N	10	149	1			63

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	715	-0-	-432	-0-	715	3	Y	-0-					-0-
06	1110	#	674	-0-	-436	-0-	674	3	Y	-0-					-0-
07	961	#	578	-0-	-383	-0-	578	3	Y	-0-					-0-
08	868	#	656	-0-	-212	-0-	656	3	Y	-0-					-0-
09	780	#	619	-0-	-161	-0-	619	3	Y	-0-					-0-
*10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	Y	21	32	1			7
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	21	1			5
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	395	3	21	9	Y	19	11	1			13
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	11	1			13
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17	9	Y	15	11	1			17
*10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	323	3	20	9	Y	18	22	1			13

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	#	87	-0-	-161	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	240	#	82	-0-	-158	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	248	#	93	-0-	-155	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	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
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
09	240	#	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	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
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	186	#	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1105	3	Y	16	23	1			18
							18	9									
06	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	3	Y	10					28
							11	9									
07	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	119	1	1251	3	Y	13	19	1			22
							14	9									
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	11	21	1			12
							12	9									
09	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1053	3	Y	13					25
							14	9									
*10	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	972	3	Y	14					39
							15	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	62	59	0			6
							7	4	68	9							
*06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	28	32	0			2
							8	4	31	9							
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	26	1	632	3	Y	23	23	0			2
							8	4	25	9							
08	961	#	826	-0-	-135	-0-	33	1	695	2	Y	28	28	1			2
							67	4	31	9							
09	930	#	869	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	1023	#	917	-0-	-106	-0-	44	1	805	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	R	809	-0-	-0-	-0-	30	1	739	3	Y	31	29	0			3
							6	4	34	9							
06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	16	18	0			1
							8	4	18	9							
07	947	R	947	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	9							
08	913	R	913	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	13	12	1			2
							42	4	14	9							
09	730	R	730	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	74	1	791	3	Y	10	14	1			11
							11	9									
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	Y	6					17
							7	9									
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	66	1	698	3	Y	8	11	1			14
							9	9									
08	867	R	867	-0-	-0-	-0-	74	1	786	3	Y	6	13	1			7
							7	9									
09	830	R	830	-0-	-0-	-0-	73	1	748	3	Y	8					15
							9	9									
*10	734	R	734	-0-	-0-	-0-	70	1	654	3	Y	9					24
							10	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					14
06	512	R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					17
07	485	R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4					21
08	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	Y	2	20	1			3
09	839	R	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	Y	1					4
*10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	970	3	4	9	Y	4					8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	222	-0-	-212	-0-	214	3	8	9	Y	7	15	1			3
06	390	#	254	-0-	-136	-0-	247	3	7	9	Y	6					9
07	403	#	208	-0-	-195	-0-	201	3	7	9	Y	6	8	1			7
08	403	#	78	-0-	-325	-0-	74	3	4	9	Y	4	8	1			3
09	330	#	262	-0-	-68	-0-	254	3	8	9	Y	7					10
*10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	Y	8	9	1			9

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	76	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	579	R	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	558	#	557	-0-	-1	-0-	87	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	575	R	575	-0-	-0-	-0-	89	1	486	3	Y	-0-					-0-
*10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	79	1	561	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	417	-0-	-48	-0-	30	1	386	3	Y	1					22
							1	9									
06	360	#	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	Y	-0-	16	1			6
07	525	R	525	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	4					10
							4	9									
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	35	1	423	3	Y	-0-					10
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-					10
*10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7	14	1			3
06	330	#	188	-0-	-142	-0-	181	3	7	9	Y	6					9
07	279	#	216	-0-	-63	-0-	210	3	6	9	Y	5	8	1			6
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	8	1			3
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	239	3	8	9	Y	7					10
*10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	Y	7	8	1			9

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	981	3	31	9	Y	28	17	1			11
06	959	R	959	-0-	-0-	-0-	934	3	25	9	Y	23					34
07	885	R	885	-0-	-0-	-0-	860	3	25	9	Y	23	32	1			25
08	900	R	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	Y	19	32	1			12
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15					27
10	961	#	359	-0-	-602	-0-	359	3			Y	-0-	27	1			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

05	279	#	271	-0-	-8	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	256	-0-	-14	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	270	#	237	-0-	-33	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	279	#	235	-0-	-44	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	240	-0-	-318	-0-	9	1	212	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
*06	720	#	231	-0-	-489	-0-	10	1	211	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
07	744	#	322	-0-	-422	-0-	13	1	302	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							
08	744	#	273	-0-	-471	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	806	#	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	900	#	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	930	#	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	600	#	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	620	#	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					105
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					105
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					105
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			95

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	R	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	14	1			3
06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	Y	9	5	1			6
08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	Y	5	5	1			6
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	758	3	7	9	Y	6	5	1			7
*10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8	9	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1608	3	20	9	Y	18					85
06	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	Y	14					99
07	1612	#	1601	-0-	-11	-0-	1590	3	11	9	Y	10					109
08	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	1635	3	37	9	Y	34					143
09	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1545	3	19	9	Y	17					160
10	1674	#	1654	-0-	-20	-0-	1636	3	18	9	Y	16					176

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					5
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					5
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					1
06	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					1
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					1
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

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
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	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7					23
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4					27
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8					35
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	Y	4	32	1			7
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					8
*10	354	R	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	Y	8					16

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
06	450	#	269	-0-	-181	-0-	25	1	236	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
07	465	#	287	-0-	-178	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	465	#	294	-0-	-171	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	390	#	360	-0-	-30	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
*10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

05	62	#	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

05	155	#	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					15
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					16
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					16
08	338	R	338	-0-	-0-	-0-	306	2	32	9	Y	29					45
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					45
10	310	#	250	-0-	-60	-0-	249	2	1	9	Y	1					46

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

05	961	#	893	-0-	-68	-0-	78	1	809	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	720	#	644	-0-	-76	-0-	61	1	577	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	775	#	678	-0-	-97	-0-	60	1	610	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	899	#	722	-0-	-177	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	888	R	888	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
*10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

05	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	43	1	1034	3	Y	15	18	0			1
							8	4	17	9							
06	1080	#	819	-0-	-261	-0-	36	1	761	3	Y	13	13	0			1
							8	4	14	9							
07	1116	#	879	-0-	-237	-0-	35	1	828	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
08	1116	#	823	-0-	-293	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	1080	#	700	-0-	-380	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	899	#	784	-0-	-115	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	403	#	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
06	581	R	581	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	683	R	683	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	651	#	534	-0-	-117	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-

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
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	248	#	215	-0-	-33	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	R	493	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	286	-0-	-179	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	501	R	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	496	#	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	3	Y	-0-					-0-

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
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	2					79
							2	9									
06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	65	1	848	3	Y	3					82
							3	9									
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	Y	2					84
							2	9									
08	527	#	390	-0-	-137	-0-	29	1	348	3	Y	12					96
							13	9									
09	510	#	492	-0-	-18	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					96
10	961	#	495	-0-	-466	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					96

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
05	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	278	3	11	9	Y	10					10
*10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	Y	11	15	1			6

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
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

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
05	576	R	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11					11
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	461	3	24	9	Y	22					33
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	471	3	18	9	Y	16	28	1			21
08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	848	3	20	9	Y	18					39
09	540	#	481	-0-	-59	-0-	463	3	18	9	Y	16					55
10	589	#	467	-0-	-122	-0-	456	3	11	9	Y	10	60	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	2	5	0			-0-
							4	4	2	9							
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
07	449	R	449	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
08	434	#	365	-0-	-69	-0-	15	1	325	2	Y	2	3	1			-0-
							23	4	2	9							
09	420	#	138	-0-	-282	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	434	#	189	-0-	-245	-0-	9	1	171	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

05	310	#	155	-0-	-155	-0-	148	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	240	#	235	-0-	-5	-0-	229	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	310	#	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1			4
09	300	#	186	-0-	-114	-0-	182	3	4	9	Y	4	3	1			5
10	310	#	157	-0-	-153	-0-	151	3	6	9	Y	5	6	1			4

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

05	310	#	219	-0-	-91	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	#	241	-0-	-89	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	372	#	343	-0-	-29	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

05	310	#	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					20
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					20
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	Y	12					32
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	Y	9	12	7			29
09	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					29
10	403	#	209	-0-	-194	-0-	208	2	1	9	Y	1					30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	322	2	3	9	Y	3					49
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					51
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					51
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	22	7			29
09	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-					29
10	372	#	262	-0-	-110	-0-	261	2	1	9	Y	1					30

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
*06	677	R	677	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	11	11	0			1
							6	4	12	9							
07	558	#	526	-0-	-32	-0-	20	1	492	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
08	640	R	640	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	20	17	1			4
							31	4	22	9							
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
*10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	19	17	1			5
							21	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					68
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					68
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					68
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					68
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					68
10	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					68

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					161
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	577	3	23	9	Y	21					182
07	585	R	585	-0-	-0-	-0-	572	3	13	9	Y	12					194
08	496	#	459	-0-	-37	-0-	449	3	10	9	Y	9					203
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					203
*10	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					203

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					17
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					17
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					17
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5					22
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					22
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	Y	56	51	0			5
							8	4	62	9							
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	15	19	0			1
							7	4	17	9							
08	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	46	43	1			4
							13	4	51	9							
09	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
10	1023	#	221	-0-	-802	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

*01	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-	3	7			9
*02	224	#	135	-0-	-89	-0-	135	3			Y	-0-					9
*03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					9
*04	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					9
*05	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					9
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					9
*07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					9
*08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					9
*09	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					9
10	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

*01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	4	7			2
*02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
*03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					2
*04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					2
*05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					2
*06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					2
*07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
*08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
*09	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					2
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

*01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-	9	7			8
*02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					8
*03	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					8
*04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					8
*05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					8
*06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					8
*07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					8
*08	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					8
*09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					8
*10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	79	-0-	-45	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	120	#	86	-0-	-34	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
*10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3					34
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	Y	3					37
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3					40
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6					46
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7	9	Y	6					52
*10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	339	3	13	9	Y	12	56	1			8

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	86	-0-	-69	-0-	3	1	64	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
*06	150	#	99	-0-	-51	-0-	4	1	80	3	Y	13	14	0			1
							1	4	14	9							
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	3	1	67	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
08	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	63	2	Y	12	12	1			1
							4	4	13	9							
09	120	#	47	-0-	-73	-0-	2	1	40	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	93	-0-	-310	-0-	3	1	77	3	Y	11	12	0			1
							1	4	12	9							
*06	390	#	106	-0-	-284	-0-	4	1	91	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
07	372	#	108	-0-	-264	-0-	3	1	85	3	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							
08	341	#	82	-0-	-259	-0-	3	1	69	2	Y	5	7	1			-0-
							4	4	6	9							
09	210	#	49	-0-	-161	-0-	2	1	44	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	3	1	46	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

05	662	R	662	-0-	-0-	-0-	25	1	620	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	26	1	621	3	Y	3	4	0			-0-
							8	4	3	9							
08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	775	#	398	-0-	-377	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

05	310	#	223	-0-	-87	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	107	-0-	-193	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	310	#	28	-0-	-282	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	310	#	42	-0-	-268	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	240	#	45	-0-	-195	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	217	#	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

05	93	#	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	182	-0-	-97	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	#	147	-0-	-101	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	#	135	-0-	-113	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	240	#	129	-0-	-111	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					34
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8					42
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10	39	1			13
08	248	#	238	-0-	-10	-0-	236	3	2	9	N	2					15
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	225	3	3	9	N	3					18
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	234	3	4	9	N	4					22

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	R	759	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
10	775	#	752	-0-	-23	-0-	32	1	703	3	Y	15	16	0			1
							17	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		83	-0-	83	413	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	489	R	76	-0-	-413	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	69	-0-	-117	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	150	#	74	-0-	-76	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	419	-0-	-573	-0-	17	1	399	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
*06	960	#	925	-0-	-35	-0-	39	1	812	3	Y	60	55	0			5
							8	4	66	9							
07	992	#	976	-0-	-16	-0-	36	1	878	3	Y	46	47	0			4
							11	4	51	9							
08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	919	2	Y	57	54	1			7
							48	4	63	9							
09	930	#	916	-0-	-14	-0-	38	1	812	2	Y	52	56	1			3
							57	9									
*10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	68	64	1			7
							75	9									

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

05	341	#	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4					40
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3					43
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3					46
08	310	#	275	-0-	-35	-0-	268	3	7	9	Y	6					52
09	300	#	224	-0-	-76	-0-	218	3	6	9	Y	5					57
*10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	271	3	14	9	Y	13	62	1			8

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	165	-0-	-83	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

05	186	#	144	-0-	-42	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	153	-0-	-33	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	150	#	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

05	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	3	Y	19	21	0			2
							10	4	21	9							
*06	933	R	933	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	24	24	0			2
							9	4	26	9							
07	961	#	801	-0-	-160	-0-	30	1	729	3	Y	30	29	0			3
							9	4	33	9							
08	961	#	949	-0-	-12	-0-	39	1	833	2	Y	31	30	1			4
							43	4	34	9							
09	930	#	809	-0-	-121	-0-	34	1	735	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
10	992	#	914	-0-	-78	-0-	45	1	826	2	Y	38	36	1			4
							42	9									

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	432	R	432	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
*10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	#	157	-0-		-60	-0-		6 1 1 4	150	3	Y	-0-			-0-
06	210	#	114	-0-		-96	-0-		5 1 1 4	108	3	Y	-0-			-0-
07	217	#	150	-0-		-67	-0-		6 1 2 4	142	3	Y	-0-			-0-
08	217	#	123	-0-		-94	-0-		5 1 6 4	112	2	Y	-0-			-0-
09	150	#	105	-0-		-45	-0-		5 1	99	2	Y	-0-			-0-
10	155	#	117	-0-		-38	-0-		6 1	111	2	Y	-0-			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	#	156	-0-		-247	-0-		6 1 1 4	149	3	Y	-0-			-0-
06	390	#	125	-0-		-265	-0-		6 1 1 4	118	3	Y	-0-			-0-
07	186	#	140	-0-		-46	-0-		6 1 2 4	132	3	Y	-0-			-0-
08	186	#	132	-0-		-54	-0-		6 1 6 4	120	2	Y	-0-			-0-
09	150	#	112	-0-		-38	-0-		5 1	106	2	Y	-0-			-0-
10	155	#	125	-0-		-30	-0-		6 1	119	2	Y	-0-			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	#	91	-0-		-33	-0-		4 1 1 4	86	3	Y	-0-			-0-
06	120	#	111	-0-		-9	-0-		5 1 1 4	105	3	Y	-0-			-0-
07	124	#	94	-0-		-30	-0-		4 1 1 4	89	3	Y	-0-			-0-
08	124	#	90	-0-		-34	-0-		4 1 5 4	81	2	Y	-0-			-0-
09	120	#	54	-0-		-66	-0-		2 1	51	2	Y	-0-			-0-
10	124	#	56	-0-		-68	-0-		3 1	53	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	#	38	-0-		-86	-0-		1 1	37	3	Y	-0-			-0-
06	120	#	46	-0-		-74	-0-		2 1	44	3	Y	-0-			-0-
07	93	#	47	-0-		-46	-0-		2 1 1 4	44	3	Y	-0-			-0-
08	93	#	38	-0-		-55	-0-		2 1 2 4	34	2	Y	-0-			-0-
09	60	#	22	-0-		-38	-0-		1 1	21	2	Y	-0-			-0-
10	62	#	23	-0-		-39	-0-		1 1	22	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	234	R	234	-0-		-0-	-0-		9 1 2 4	223	3	Y	-0-			-0-
06	240	#	208	-0-		-32	-0-		10 1 2 4	196	3	Y	-0-			-0-
07	248	#	220	-0-		-28	-0-		8 1 2 4	210	3	Y	-0-			-0-
08	248	#	180	-0-		-68	-0-		8 1 8 4	164	2	Y	-0-			-0-
09	240	#	63	-0-		-177	-0-		3 1	60	2	Y	-0-			-0-
10	186	#	39	-0-		-147	-0-		2 1	37	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		192	-0-	192	754	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	938	R	184	-0-	-754	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	#	206	-0-	-73	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	270	#	216	-0-	-54	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

05	341	#	296	-0-	-45	-0-	279	3	17	9	Y	15					68
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	387	3	40	9	Y	36					104
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	286	3	10	9	Y	9					113
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17					130
09	330	#	200	-0-	-130	-0-	183	3	17	9	Y	15					145
10	310	#	129	-0-	-181	-0-	123	3	6	9	Y	5					150

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
*10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

05	372	#	355	-0-	-17	-0-	348	3	7	9	N	6					138
06	360	#	249	-0-	-111	-0-	246	3	3	9	N	3					141
07	372	#	269	-0-	-103	-0-	263	3	6	9	N	5					146
08	372	#	243	-0-	-129	-0-	240	3	3	9	N	3					149
09	330	#	166	-0-	-164	-0-	166	3			N	-0-					149
10	341	#	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	27	29	0			1
							30	9									
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	50	48	0			3
							55	9									
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	33	35	0			1
							36	9									
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
*10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	19	19	0			2
							21	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	426	-0-	-8	-0-	31	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	481	R	481	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	465	#	412	-0-	-53	-0-	31	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	450	#	441	-0-	-9	-0-	33	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	496	#	456	-0-	-40	-0-	35	1	420	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

05	155	#	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
*10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

05	310	#	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
*10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
*10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

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

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	121	R	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

05	93	#	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

05	155	#	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
*10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	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
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
*10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	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
05	279	#	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	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
05	558	#	285	-0-	-273	-0-	10	1	256	3	Y	15	16	0			1
							2	4	17	9							
*06	570	#	256	-0-	-314	-0-	11	1	229	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
07	589	#	407	-0-	-182	-0-	15	1	357	3	Y	28	26	0			3
							4	4	31	9							
08	589	#	288	-0-	-301	-0-	11	1	232	2	Y	21	22	1			2
							22	4	23	9							
09	330	#	304	-0-	-26	-0-	12	1	257	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
10	403	#	323	-0-	-80	-0-	15	1	268	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	248	#	156	-0-	-92	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	114	-0-	-66	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	120	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	N	1					27
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					31
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4					35
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	N	3					38
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					38
10	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					38

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
05	155	#	94	-0-	-61	-0-	9	1	81	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	5					8
							6	9									
09	150	#	131	-0-	-19	-0-	11	1	117	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
10	186	#	121	-0-	-65	-0-	10	1	105	3	Y	5					9
							6	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
*10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	15	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	16	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	279	#	262	-0-	-17	-0-	19	1	239	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	21	1	255	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	248	#	124	-0-	-124	-0-	9	1	113	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	229	-0-	-50	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	176	-0-	-94	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	101	-0-	101	1626	101	3			Y	-0-					-0-
*06	1687	R	61	-0-	-1626	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*07	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*08	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*09	210	#	64	-0-	-146	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					62
06	600	#	211	-0-	-389	-0-	211	3			N	-0-					62
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3					65
08	713	#	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-					65
09	893	R	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2					67
*10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	N	3					70

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28
07	14B2	EXT	533	-0-	533	533	512	3	21	9	Y	19					47
08	14B2	EXT	889	-0-	889	1422	889	3			Y	-0-					47
09	14B2	EXT	860	-0-	860	2282	860	3			Y	-0-					47
*10	2411	R	129	-0-	-2282	-0-	129	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					29
07	14B2	EXT	531	-0-	531	531	511	3	20	9	Y	18					47
08	14B2	EXT	888	-0-	888	1419	888	3			Y	-0-					47
09	14B2	EXT	860	-0-	860	2279	860	3			Y	-0-					47
*10	2407	R	128	-0-	-2279	-0-	128	3			Y	-0-					47

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12					37
08	14B2	EXT	540	-0-	540	540	488	3	52	9	N	47					84
09	14B2	EXT	642	-0-	642	1182	586	3	56	9	N	51					135
10	14B2	EXT	284	-0-	284	1466	284	3			N	-0-					135

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					85
06	819	R	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3					88
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	514	3	6	9	Y	5					93
08	696	R	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	Y	2					95
09	571	R	571	-0-	-0-	-0-	565	3	6	9	Y	5					100
10	837	#	748	-0-	-89	-0-	745	3	3	9	Y	3					103

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					93
06	695	R	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	N	5					98
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3	4	9	N	4					102
08	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3	6	9	N	5					107
09	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	N	6					113
*10	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	N	2					115

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					83
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5					88
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5					93
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	300	3	30	9	Y	27					120
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	488	3	130	9	Y	118	174	1			64
*10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	529	3	34	9	Y	31					95

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					103
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					103
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7					110
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	N	5					115
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					116
*10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					119

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					24
10	14B2 EXT		402	-0-	402	671	402	3			Y	-0-					24

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-					25
10	14B2 EXT		401	-0-	401	669	401	3			Y	-0-					25

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.		426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45
08	14B2 EXT		254	-0-	254	1363	254	3			Y	-0-					45
09	14B2 EXT		123	-0-	123	1486	123	3			Y	-0-					45
*10	1720	R	234	-0-	-1486	-0-	234	3			Y	-0-					45

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
05	T. A.		570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-					44
06	T. A.		684	-0-	684	1254	682	3	2	9	Y	2					46
07	T. A.		427	-0-	427	1681	427	3			Y	-0-					46
08	1935	R	254	-0-	-1681	-0-	254	3			Y	-0-					46
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					46
10	682	#	234	-0-	-448	-0-	234	3			Y	-0-					46

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.		426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45
08	14B2 EXT		253	-0-	253	1362	253	3			Y	-0-					45
09	14B2 EXT		123	-0-	123	1485	123	3			Y	-0-					45
*10	1719	R	234	-0-	-1485	-0-	234	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					58
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					58
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	359	3	37	9	Y	34					92
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	300	3	31	9	Y	28					120
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					120
*10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					120

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		684	-0-	684	684	683	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.		427	-0-	427	1111	426	3	1	9	Y	1					46
08	14B2	EXT	253	-0-	253	1364	253	3			Y	-0-					46
09	14B2	EXT	123	-0-	123	1487	123	3			Y	-0-					46
*10	1721	R	234	-0-	-1487	-0-	234	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
07	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
08	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	2821	#	936	-0-	-1885	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	168	3	12	9	Y	11					69
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	468	3	11	9	Y	10					79
07	851	R	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	Y	9					88
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	203	3	76	9	Y	69	139	1			18
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9					27
10	496	#	150	-0-	-346	-0-	133	3	17	9	Y	15					42

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					58

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					124
08	14B2	EXT	381	-0-	381	381	381	3			N	-0-					124
09	14B2	EXT	376	-0-	376	757	369	3	7	9	N	6					130
10	14B2	EXT	340	-0-	340	1097	340	3			N	-0-					130

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	1193	-0-	1193	1193	1187	3	6	9	Y	5					74
07	14B2	EXT	357	-0-	357	1550	331	3	26	9	Y	24					98
08	14B2	EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-					98
09	14B2	EXT	1279	-0-	1279	3654	1279	3			Y	-0-					98
*10	4765	R	1111	-0-	-3654	-0-	1111	3			Y	-0-					98

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	1192	-0-	1192	1192	1186	3	6	9	Y	5					73
07	14B2	EXT	358	-0-	358	1550	330	3	28	9	Y	25					98
08	14B2	EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-					98
09	14B2	EXT	1278	-0-	1278	3653	1278	3			Y	-0-					98
*10	4764	R	1111	-0-	-3653	-0-	1111	3			Y	-0-					98

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					51
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					53
07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					53
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					53
09	390	#	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					53
10	558	#	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3					55
07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					55
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					55
09	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					55
10	558	#	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-					55

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					25
10	14B2	EXT	402	-0-	402	671	402	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-					24
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3					55
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					55
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					55
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-					55

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 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
05	SWR 10	32	-0-	32	148	32	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	30	-0-	30	178	30	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	37	-0-	37	215	37	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	44	-0-	44	259	44	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	34	-0-	34	293	34	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	327	34	3		N	-0-			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	12	12	1			1
							1	4	13	9							
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	18	1	221	2	Y	-0-			-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING '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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	408	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35 3	1 4	335	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24 3	1 4	237	3	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35 7	1 4	511	2	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	464	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-					-0-

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
06	810	N	511	-0-	-299	-0-	48	1	452	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	Y	6	6	1			-0-
							10	4	7	9							
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	534	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	871	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	62	1	582	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	930	N	798	-0-	-132	-0-	72	1	717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-		-0-	-0-	59	1	606	3	N	1	1	0			-0-
								5	4	1	9							
06	613	N	613	-0-		-0-	-0-	58	1	549	3	N	-0-					-0-
								6	4									
07	472	N	472	-0-		-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
								5	4									
08	816	N	816	-0-		-0-	-0-	51	1	755	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
09	755	N	755	-0-		-0-	-0-	48	1	700	2	Y	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-		-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-		-0-	-0-	29	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
06	435	N	435	-0-		-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
07	492	N	492	-0-		-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
08	668	N	668	-0-		-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
09	653	N	653	-0-		-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-		-0-	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-		-0-		310				N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		310				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK '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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-		-0-	-0-	49	1	505	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	542	N	542	-0-		-0-	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
07	580	N	580	-0-		-0-	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
08	812	N	812	-0-		-0-	-0-	51	1	751	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
09	794	N	794	-0-		-0-	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-		-0-	-0-	54	1	683	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	65	1	673	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	62	1	590	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	899	N	575	-0-	-324	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	Y	-0-					-0-

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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	33	30	0			3
							1	4	36	9							
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	39	39	0			3
							1	4	43	9							
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	19	16	1			3
							1	4	21	9							
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	257	-0-	-270	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	59 5	1 4	605	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	48 4	1 4	450	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	48 6	1 4	486	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47 9	1 4	696	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	Y	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58 7	1 4	907	3	Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68 10	1 4	986 2	3 9	Y	2	1	0			1
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63 11	1 4	951 1	3 9	Y	1	2	0			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60 8	1 4	851	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	47	1	622	2	Y	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

05	372	N	230	-0-	-142	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

05	248	N	197	-0-	-51	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	33	1	329	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	32	1	461	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	34	1	518	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	27	1	379	2	Y	8	7	1			1
							6	4	9	9							
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	25	1	336	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	37	1	462	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	247	1	2549	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	Y	20	18	0			2
							7	4	22	9							
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	-0-	2	0			-0-
							7	4									
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	28	1	405	2	Y	5	5	1			-0-
							5	4	6	9							
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	30	1	427	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	31	1	389	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	62	1	592	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	29	1	299	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	65	1	617	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	61	1	615	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					106
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					106
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					106
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7					113
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4					117
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					119

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	35	1	497	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	324	-0-	-234	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	42	1	403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	45	1	451	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	32	1	454	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4		291 3 8 9		Y	7	7 0				1
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	23 1 3 4		319 3 8 9		Y	7	7 0				1
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	22 1 4 4		327 3 7 9		Y	6	6 0				1
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	13 1 3 4		193 2 8 9		Y	7	7 1				1
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	15 1 7 9		206 2		Y	6	6 1				1
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	22 1 8 9		275 2		Y	7	8 1				-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4		339 3 8 9		Y	7	7 0				1
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	23 1 4 4		341 3 8 9		Y	7	7 0				1
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23 1 4 4		351 3 7 9		Y	6	6 0				1
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	14 1 3 4		204 2 8 9		Y	7	7 1				1
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	16 1 7 9		219 2		Y	6	6 1				1
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	24 1 8 9		292 2		Y	7	8 1				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	44	1	628	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	670	3	Y	9	9	0			1
							8	4	10	9							
08	713	N	540	-0-	-173	-0-	34	1	490	2	Y	8	8	1			1
							7	4	9	9							
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	36	1	479	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	744	N	346	-0-	-398	-0-	26	1	315	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	57	1	535	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

05	341	N	137	-0-	-204	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-

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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-

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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	7	6	1			1
							8	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	6	5	0			1
							4	4	7	9							
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	32	1	496	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	540	N	388	-0-	-152	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	36	1	442	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
06	450	N	200	-0-	-250	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					103
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					110
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	Y	6					116
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					119
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					119
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					119

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	49	1	773	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	33	1	477	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	66	1	1001	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	510	N	332	-0-	-178	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	89	1	1266	3	Y	2	1	0			1
							13	4	2	9							
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	3	Y	1	2	0			-0-
							15	4	1	9							
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	1380	N	852	-0-	-528	-0-	59	1	782	2	Y	-0-					-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK '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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	2	2	0			1
							6	4	2	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	1	2	0			-0-
							8	4	1	9							
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	22	1	307	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
							3	4									
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					130
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					130
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					130
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					130
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					130
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

05	1240	N	578	-0-	-662	-0-	577	2	1	9	Y	1					1
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4					5
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					9
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			Y	-0-					9
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-					9

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	558	N	64	-0-	-494	-0-	2	1	57	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-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

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-	105	7			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	50	-0-	-818	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					26
06	9990	X	8965	-0-	-1025	-0-	8965	3			N	-0-					26
07	10323	X	10261	-0-	-62	-0-	10261	3			N	-0-					26
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					26
09	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	3			N	-0-					26
10	10323	X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	3			N	-0-					-0-
06	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	3			N	-0-					-0-
07	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	3			N	-0-					-0-
08	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	3			N	-0-					-0-
09	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	3			N	-0-					-0-
10	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5482	-0-	-1298	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6650	-0-	-356	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6634	-0-	-26	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6354	-0-	-249	-0-	6354	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4446	-0-	-444	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4513	-0-	-540	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4299	-0-	-754	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6424	-0-	-272	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5321	-0-	-1159	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10323	-0-	-372	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	7795	-0-	-2555	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
07	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	3			N	-0-					-0-
08	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	17530	3			N	-0-					-0-
09	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	3			N	-0-					-0-
*10	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					45
06	3540	X	2589	-0-	-951	-0-	2589	3			N	-0-					45
07	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			N	-0-					45
08	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	3176	3			N	-0-					45
09	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3			N	-0-					45
10	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2968	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

05	9641	X	5156	-0-	-4485	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	4367	-0-	-4003	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6527	-0-	-1393	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7500	-0-	-684	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7407	-0-	-777	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7059	-0-	-411	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

05	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	3			N	-0-					-0-
06	24750	X	20567	-0-	-4183	-0-	20567	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	22838	-0-	-2737	-0-	22838	3			N	-0-					-0-
08	25637	X	22405	-0-	-3232	-0-	22405	3			N	-0-					-0-
09	24810	X	22277	-0-	-2533	-0-	22277	3			N	-0-					-0-
10	25637	X	19646	-0-	-5991	-0-	19646	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

05	25172	X	24141	-0-	-1031	-0-	24141	3			N	-0-					-0-
06	24360	X	19244	-0-	-5116	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
07	20708	X	20378	-0-	-330	-0-	20378	3			N	-0-					-0-
08	24149	X	15640	-0-	-8509	-0-	15640	3			N	-0-					-0-
09	23370	X	21012	-0-	-2358	-0-	21012	3			N	-0-					-0-
10	24149	X	20198	-0-	-3951	-0-	20198	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	3			N	-0-					-0-
06	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	3			N	-0-					-0-
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	3			N	-0-					-0-
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3			N	-0-					-0-
09	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					262
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					262
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					262
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					72
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	548	2	51	9	N	46					118
07	837	N	208	-0-	-629	-0-	160	2	48	9	N	44					162
08	837	N	100	-0-	-737	-0-	74	2	26	9	N	24	158	1			28
*09	600	N	75	-0-	-525	-0-	65	2	10	9	N	9					37
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	43	2	7	9	N	6					43

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	5063	1	3717	3	N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	5393	1	3917	3	N	-0-					-0-
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	5228	1	4128	3	N	-0-					-0-
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	4420	1	4917	3	N	-0-					-0-
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	5621	1	3590	3	N	-0-					-0-
*10	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1344	1	11982	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

05	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3843	3	4	9	Y	4					71
06	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	3			Y	-0-					71
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-					71
08	DLQ G-10		3832	-0-	3832	3832	3832	3			Y	-0-					71
09	DLQ G-10		2398	-0-	2398	6230	2398	3			Y	-0-					71
10	DLQ G-10		3940	-0-	3940	10170	3940	3			Y	-0-					71

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					156
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					156
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					156
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					156
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					156
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRI OPERATING, LLC 676550
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

05	65392	X	65392	-0-	-0-	-0-	620	1	64171	3	N	546	742	1	100	5	424
							601	9									
06	51911	X	51911	-0-	-0-	-0-	600	1	50749	3	N	511	543	1			392
							562	9									
07	73126	X	73126	-0-	-0-	-0-	620	1	72049	3	N	415					807
							457	9									
08	65816	X	65816	-0-	-0-	-0-	620	1	64700	3	N	451	566	1			692
							496	9									
09	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	600	1	35737	3	N	348					1040
							383	9									
*10	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	620	1	994	2	N	406	392	1			1054
							41279	3	447	9							

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SIBLEY UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 145974	COMPL. DATE 06/24/1993				TOTAL DEPTH 15315		PERF.10279 - 10331				
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					26
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					26
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		66	-0-	66	154	66	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		78	-0-	78	232	78	3			Y	-0-					26
	SIBLEY, EFFIE POTTS "C"				WELL #: 2 U	RRCID -> 155654	COMPL. DATE 07/09/1995				TOTAL DEPTH 10660		PERF.10165 - 10618				
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					51
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					51
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	1797	3			Y	-0-					51
09	DLQ G-10		1726	-0-	1726	3523	1726	3			Y	-0-					51
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	5150	1627	3			Y	-0-					51
	SIBLEY UNIT				WELL #: 3 U	RRCID -> 157434	COMPL. DATE 01/12/1996				TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430 - 10690				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
	COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 504	RRCID -> 166673	COMPL. DATE 10/06/1997				TOTAL DEPTH 11119		PERF.10027 - 10550				
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					10
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					13
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					15
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					17
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	N	2					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1708	-0-	-1202	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

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
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					13
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	3			Y	-0-					13
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					13
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			Y	-0-					13
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					13
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					13

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					18
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	3			Y	-0-					18
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					18
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					18
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					18
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	395	-0-	-690	-0-	395	3			Y	-0-					8
06	1260	N	218	-0-	-1042	-0-	218	3			Y	-0-					8
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					8
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					8
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					8
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			Y	-0-					8

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	1344	-0-	-3461	-0-	1344	3			Y	-0-					58
06	4650	X	683	-0-	-3967	-0-	683	3			Y	-0-					58
07	4805	X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3			Y	-0-					58
08	4805	X	1182	-0-	-3623	-0-	1182	3			Y	-0-					58
09	1650	X	1436	-0-	-214	-0-	1436	3			Y	-0-					58
*10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	Y	2					60

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

05	T. A.		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					27
06	T. A.		374	-0-	374	622	374	3			Y	-0-					27
07	T. A.		26	-0-	26	648	26	3			Y	-0-					27
08	665	X	17	-0-	-648	-0-	17	3			Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					7
06	630	N	49	-0-	-581	-0-	49	3			Y	-0-					7
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					7
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					7
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					7
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					10
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			Y	-0-					10
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					10
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					10
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					10
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					10

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	65	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	88	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	52	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	90	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	1			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2084	-0-	-1419	-0-	2008	3	76	9	Y	69	65	1			6
06	3390	X	1655	-0-	-1735	-0-	1564	3	91	9	Y	83	88	1			1
07	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	2239	3	62	9	Y	56	52	1			5
08	3472	X	2347	-0-	-1125	-0-	2252	3	95	9	Y	86	90	1			1
09	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2646	3	97	9	Y	88	88	1			1
*10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2514	3	135	9	Y	123	123	1			1

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2912	X	2455	-0-	-457	-0-	2455	3			Y	-0-					82
03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-					82
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2997	3	3	9	Y	3					85
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			Y	-0-					85
06	3180	X	1685	-0-	-1495	-0-	1685	3			Y	-0-					85
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					85
08	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	3			Y	-0-					85
09	3030	X	3016	-0-	-14	-0-	3016	3			Y	-0-					85
10	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4297	-0-	1197	2491	4297	3			Y	-0-					98
06	3000	N	2171	-0-	-829	1662	2171	3			Y	-0-					98
07	5929	X	4267	-0-	-1662	-0-	4267	3			Y	-0-					98
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					98
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					98
*10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	3	2	9	Y	2					100

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	895	3	76	9	Y	69	65	1			5
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					5
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			Y	-0-					5
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					5
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					5
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	190	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	56	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	71	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	111	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	209	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	364	3	113	9	Y	103	101	1			2
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	966	3	111	9	Y	101	88	1			15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	122	125	1			12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	115	111	1			16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	113	111	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	125	1			5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					51
06	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	3			N	-0-					51
07	744	N	346	-0-	-398	-0-	346	3			N	-0-					51
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					51
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					51
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					51

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

05	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2569	-0-	-1571	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

05	589	#	453	-0-	-136	-0-	451	3	2	9	N	2					155
06	570	#	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					155
07	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					155
08	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					155
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					155
10	527	#	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					155

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	415	3	171	9	Y	155	152	1			3
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	3	166	9	Y	151	131	1			23
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	754	3	201	9	Y	183	187	1			19
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	681	3	190	9	Y	173	166	1			26
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	556	3	187	9	Y	170	167	1			29
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	616	3	185	9	Y	168	187	1			10

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	3				Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

05	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	2987	3	171	9	Y	155	152	1			3
06	3090	X	1689	-0-	-1401	-0-	1523	3	166	9	Y	151	131	1			23
07	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2776	3	201	9	Y	183	187	1			19
08	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	2396	3	190	9	Y	173	166	1			26
09	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	2667	3	187	9	Y	170	167	1			29
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	2881	3	185	9	Y	168	187	1			10

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*02	T. A.		222	-0-	222	1057	135	3	87	9	Y	79	67	1			49
03	1324	X	267	-0-	-1057	-0-	167	3	100	9	Y	91	110	1			30
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	195	3	98	9	Y	89	93	1			26
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	185	3	199	9	Y	181	178	1			29
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	110	3	194	9	Y	176	153	1			52
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	72	3	235	9	Y	214	218	1			48
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	201	194	1			55
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	198	195	1			58
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	196	218	1			36

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					159
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					159
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					159
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					159
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					159
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					159

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					75
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					75
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	147	3	11	9	N	10					85
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	512	3	33	9	N	30					115
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	N	8					123

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					97
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	9	N	1					98
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					99
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					100
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					101
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4					105

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6					150
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	551	2	6	9	N	5					155
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	551	2	6	9	N	5					160
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	763	2	8	9	N	7					167
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	N	5					172
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					180

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					13
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					13
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					13
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					13
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					13
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					17
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					17
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					17
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					17
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					17
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	11	1			3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					4
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					5
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					6
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					7
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					15
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					15
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					2
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	8	1			10
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					11
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					12
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					13
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					14
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	11	1			2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					3
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					4
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					5
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					6
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	12	1			7
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					8
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					9
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					10
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					11
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					13
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					13
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					13
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					13
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					13

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					3
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					4

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					4
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					4
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					4
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					5
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					5
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					5
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					5
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					11
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					12
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					13
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					14
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					14
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					3
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					3
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					9
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					10
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					11
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					12
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	15	1			1
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2					3
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					4
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					5
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					6
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					8

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	Y	1					20
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					21
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					22
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					23
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					24

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1					10
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					11
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					12
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					13
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					14
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					2
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	8	1			5
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					6
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					7
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					8
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					9
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					10

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					19
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					20
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2					22
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					23
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					24
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					15
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					15
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					15
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					10
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					10
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					10
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					10
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					10
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					8
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					9
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					10
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					11
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2					13

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					14
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					15
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					16
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					17
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					18
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					17
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					19
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3					22
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	10	1			15
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	191	2	3	9	Y	3					18
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3					21

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3					30
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					33
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6					39
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6	17	1			28
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	Y	4					32
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	294	2	7	9	Y	6					38

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3					17
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					20
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					25
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	15	1			15
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	185	2	3	9	Y	3					18
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	218	2	7	9	Y	6					24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					22
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2					24
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5					29
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	13	1			21
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	202	2	3	9	Y	3					24
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	Y	5					29

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1					56
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					58
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	422	2	2	9	Y	2					60
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3	9	Y	3					63
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					65
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y	2					67

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					23
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					24
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					25
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					26
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					27
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					28

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					23
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					24
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					26
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					28
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					28
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					28

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					123
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					123
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2					125
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	76	2	4	9	N	4					129
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	N	6					135
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					138

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					10
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					10
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					10
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					10
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					2
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					2
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					2
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					2
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					12
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					13
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					14
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					14
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	248	2	1	9	Y	1					15
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					17
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2					19
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					22
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	10	1			16
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	121	2	2	9	Y	2					18
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	142	2	3	9	Y	3					21

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	Y	1					2
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					2
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					2
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					18
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					20
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					21
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					21
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					21

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					4
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					5
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					5
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					6
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					3
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					4
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	6	1			9
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					10
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					11
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					12
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					13
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					12
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					13
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					14
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					14
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1					15
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					18
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					20
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5					25
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	11	1			18
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3					21
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	138	2	4	9	Y	4					25

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	14	1			3
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					5
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					6
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					7
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					8
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					10

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					68
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					68
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					69
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	Y	1					70
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	2	2	9	Y	2					72
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					72

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					11
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					13
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					14
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					15
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			8
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					9
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					10
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					12
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	6	1			6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					7
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					7
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					8
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					9
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					40
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					40
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					40
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1					41
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					41

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					3
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					3
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					9
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					10
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					11
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					12
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					12
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					12

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4					91
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6					97
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	559	2	8	9	Y	7					104
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	453	2	10	9	Y	9					113
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	Y	6					119
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4					123

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					30
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					31
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					33
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					35
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					35
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					35

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					43
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					44
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					46
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					48
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					48
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					48

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2					45
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2					47
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					50
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					53
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			Y	-0-					53
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					53

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					110
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					110
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	481	2	3	9	Y	3					113
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	505	2	2	9	Y	2					115
09	510	N	352	-0-	-158	-0-	350	2	2	9	Y	2					117
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					117

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					55
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					55
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	378	2	1	9	Y	1					56
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1					57
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	275	2	1	9	Y	1					58
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					58

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					10
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					10
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					10
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1					11
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					11
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					11

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					9
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					10
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					11
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					12
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					16
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					16
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					16
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					16
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					16
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					16
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					16
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					16
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					16
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					164
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					167
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					167
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					167
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					167
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					167

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					167
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					170
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					172
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					172
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					172
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					172

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					249
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					249
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					249
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		2392	-0-	2392	2392	2392	3			N	-0-					167
08	14B2 EXT		2694	-0-	2694	5086	2694	3			N	-0-					167
09	7829	X	2743	-0-	-5086	-0-	2743	3			N	-0-					167
*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					35
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					35
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					81
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	582	3	6	9	N	5					86
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					86
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					86
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7	1	8			92
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					92

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					142
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					142
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					142
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					142
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					142
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					142

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					24
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3			Y	-0-					24
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					24
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					24

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	93	3	17	9	Y	15					15

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					33
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					33
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					33

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	341	3	17	9	Y	15					15

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	22	3	17	9	Y	15					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	249	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15					15

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	Y	15					15

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	Y	15					15

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	527	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	3	17	9	Y	15					15

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF. 14014 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	N	7					190
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7					197
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	2	9	9	N	8	175	1			30
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1676	2	19	9	N	17					47
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11					58
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	2	10	9	N	9					67

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	3	11	9	Y	10					121
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	686	3	34	9	Y	31					152
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	Y	40	141	1			51
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	Y	11					62
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10					72
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17	9	Y	15					87

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

05	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	10935	3	701	9	Y	637	660	0	1	8	91
06	13200	X	11248	-0-	-1952	-0-	10524	3	5	4	Y	654	648	0			97
							719	9									
07	DLQ G-10		11894	-0-	11894	11894	11124	3	770	9	Y	700	643	0			154
08	DLQ G-10		11260	-0-	11260	23154	10621	3	639	9	Y	581	614	0			121
09	DLQ G-10		10605	-0-	10605	33759	9852	3	718	9	Y	653	673	0			101
10	DLQ G-10		11411	-0-	11411	45170	10694	3	717	9	Y	652	718	0			35

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

05	19158	X	17401	-0-	-1757	-0-	16596	3	40	4	Y	695	696	0	3	8	60
							765	9									
06	18540	X	15679	-0-	-2861	-0-	14773	3	261	4	Y	586	579	0	2	8	65
							645	9									
07	DLQ G-10		16944	-0-	16944	16944	16211	3	31	4	Y	638	645	0	2	8	56
							702	9									
08	DLQ G-10		16694	-0-	16694	33638	15966	3	12	4	Y	651	649	0	2	8	56
							716	9									
09	DLQ G-10		15890	-0-	15890	49528	15254	3	635	9	Y	577	561	0	1	8	71
*10	DLQ G-10		16842	-0-	16842	66370	16221	3	615	9	Y	559	596	0	1	8	33

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

05	6975	X	6357	-0-	-618	-0-	5905	3	452	9	Y	411	496	0	1	8	37
06	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	5464	3	332	9	Y	302	270	0	1	8	68
07	DLQ G-10		6731	-0-	6731	6731	6257	3	474	9	Y	431	441	0	1	8	57
08	DLQ G-10		6868	-0-	6868	13599	6405	3	463	9	Y	421	435	0	1	8	42
09	DLQ G-10		7213	-0-	7213	20812	6686	3	527	9	Y	479	454	0			67
10	DLQ G-10		7229	-0-	7229	28041	6547	3	682	9	Y	620	591	0	1	8	95

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

05	13206	X	11132	-0-	-2074	-0-	10405	3	727	9	Y	661	729	0	1	8	47
06	12690	X	6122	-0-	-6568	-0-	5354	3	768	9	Y	698	680	0	1	8	64
07	DLQ G-10		12933	-0-	12933	12933	12098	3	835	9	Y	759	760	0	1	8	62
08	DLQ G-10		12987	-0-	12987	25920	12227	3	760	9	Y	691	716	0	1	8	36
09	DLQ G-10		11560	-0-	11560	37480	10946	3	614	9	Y	558	554	0			40
10	DLQ G-10		12137	-0-	12137	49617	11506	3	631	9	Y	574	565	0	1	8	48

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5800	3	309	9	Y	281	303	0	1	8	20
06	5520	X	2647	-0-	-2873	-0-	2270	3	377	9	Y	343	331	0			32
07	DLQ G-10		6143	-0-	6143	6143	5702	3	441	9	Y	401	400	0			33
08	DLQ G-10		5882	-0-	5882	12025	5509	3	373	9	Y	339	354	0			18
09	DLQ G-10		5162	-0-	5162	17187	4842	3	320	9	Y	291	288	0			21
10	DLQ G-10		5646	-0-	5646	22833	5286	3	360	9	Y	327	321	0			27

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	5909	3	549	9	N	499	495	0	2	8	183
06	6720	X	6090	-0-	-630	-0-	5554	3	24	4	N	465	423	0	1	8	224
							512	9									
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5799	3	514	9	N	467	475	0	1	8	215
08	6448	X	5666	-0-	-782	-0-	5202	3	464	9	N	422	460	0	1	8	176
09	6240	X	6044	-0-	-196	-0-	5645	3	385	9	N	350	341	0			185
10	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	5566	3	515	9	N	468	459	0	1	8	193

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8346	-0-	-892	-0-	7990	3	15	4	Y	310	340	0	1	8	28
							341	9									
06	8430	X	8271	-0-	-159	-0-	7740	3	143	4	Y	353	268	0			113
							388	9									
07	DLQ G-10		8529	-0-	8529	8529	8204	3	325	9	Y	295	369	0			39
08	DLQ G-10		8165	-0-	8165	16694	7822	3	343	9	Y	312	323	0			28
09	DLQ G-10		7494	-0-	7494	24188	7101	3	378	9	Y	344	344	0			28
*10	DLQ G-10		6492	-0-	6492	30680	6133	3	354	9	Y	322	321	0			29

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8750	-0-	-333	-0-	7959	3	14	4	Y	706	727	0	1	8	30
							777	9									
06	8790	X	7578	-0-	-1212	-0-	6707	3	153	4	Y	653	643	0	1	8	39
							718	9									
07	DLQ G-10		8681	-0-	8681	8681	7928	3	14	4	Y	672	601	0	1	8	109
							739	9									
08	DLQ G-10		8644	-0-	8644	17325	8082	3	562	9	Y	511	561	0	1	8	58
09	DLQ G-10		8254	-0-	8254	25579	7527	3	693	9	Y	630	627	0			61
10	DLQ G-10		8319	-0-	8319	33898	7756	3	563	9	Y	512	528	0			45

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	12629	3	957	9	Y	870	814	0	2	8	108
06	13050	X	12662	-0-	-388	-0-	12004	3	658	9	Y	598	653	0	1	8	52
07	DLQ G-10		13345	-0-	13345	13345	12563	3	782	9	Y	711	717	0	1	8	45
08	DLQ G-10		13653	-0-	13653	26998	12825	3	828	9	Y	753	744	0	2	8	52
09	DLQ G-10		12387	-0-	12387	39385	11764	3	623	9	Y	566	576	0			42
10	DLQ G-10		12195	-0-	12195	51580	11560	3	635	9	Y	577	577	0			42

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12944	-0-	-1223	-0-	12505	3	439	9	Y	399	379	0	1	8	50
06	13710	X	12338	-0-	-1372	-0-	11984	3	354	9	Y	322	344	0			28
07	DLQ G-10		12867	-0-	12867	12867	12449	3	418	9	Y	380	383	0	1	8	24
08	DLQ G-10		13513	-0-	13513	26380	13048	3	465	9	Y	423	417	0	1	8	29
09	DLQ G-10		12495	-0-	12495	38875	11897	3	598	9	Y	544	531	0	1	8	41
10	DLQ G-10		12276	-0-	12276	51151	11704	3	572	9	Y	520	523	0	1	8	37

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24366	X	20308	-0-	-4058	-0-	19368	3	9	4	Y	846	839	0	5	8	24
							931	9									
06	21630	X	17369	-0-	-4261	-0-	16433	3	99	4	Y	761	753	0	3	8	29
							837	9									
07	DLQ G-10		17402	-0-	17402	17402	16636	3	7	4	Y	690	693	0	3	8	23
							759	9									
08	DLQ G-10		17972	-0-	17972	35374	17227	3	745	9	Y	677	665	0	4	8	31
09	DLQ G-10		17833	-0-	17833	53207	17014	3	777	9	Y	706	718	0	2	8	17
*10	70117	X	16910	-0-	-53207	-0-	16144	3	766	9	Y	696	689	0	2	8	22

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10901	-0-	-879	-0-	10454	3	6	4	Y	401	413	1	1	8	65
							441	9									
06	11400	X	10226	-0-	-1174	-0-	9827	3	1	4	Y	362	321	1			106
							398	9									
07	DLQ G-10		11232	-0-	11232	11232	10829	3	403	9	Y	366	406	1			66
08	DLQ G-10		10516	-0-	10516	21748	10046	3	470	9	Y	427	411	1			82
09	DLQ G-10		9549	-0-	9549	31297	9114	3	426	9	Y	387	413	1			56
10	DLQ G-10		10074	-0-	10074	41371	9707	3	367	9	Y	334	324	1			66

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
05	10540	X	10108	-0-	-432	-0-	9653	3	19	4	Y	396	441	0	1	8	67
							436	9									
06	11760	X	8934	-0-	-2826	-0-	8331	3	154	4	Y	408	308	0			167
							449	9									
07	DLQ G-10		9428	-0-	9428	9428	8931	3	497	9	Y	452	536	0			83
08	DLQ G-10		9552	-0-	9552	18980	8998	3	554	9	Y	504	516	0	1	8	70
09	DLQ G-10		7064	-0-	7064	26044	6693	3	356	9	Y	324	361	0			33
*10	DLQ G-10		7452	-0-	7452	33496	7140	3	306	9	Y	278	278	0			33

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
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	6844	3	679	9	Y	617	661	0	1	8	44
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	169	197	0			16
07	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	2497	3	155	9	Y	141	145	0			12
08	DLQ G-10		16596	-0-	16596	19248	15394	3	1202	9	Y	1093	1046	0	2	8	57
09	DLQ G-10		9921	-0-	9921	29169	9226	3	695	9	Y	632	643	0			46
10	DLQ G-10		9178	-0-	9178	38347	8570	3	608	9	Y	553	552	0	1	8	46

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
05	10726	X	9664	-0-	-1062	-0-	9347	3	18	4	Y	272	302	0	1	8	46
							299	9									
06	10200	X	8738	-0-	-1462	-0-	8278	3	153	4	Y	279	211	0			114
							307	9									
07	DLQ G-10		9430	-0-	9430	9430	9090	3	340	9	Y	309	366	0			57
08	DLQ G-10		9650	-0-	9650	19080	9272	3	378	9	Y	344	353	0			48
09	DLQ G-10		9270	-0-	9270	28350	9006	3	244	9	Y	222	247	0			23
*10	DLQ G-10		9565	-0-	9565	37915	9347	3	210	9	Y	191	191	0			23

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6400	3	3	4	Y	247	248	0	1	8	7
							272	9									
06	7170	X	5966	-0-	-1204	-0-	5711	3	34	4	Y	201	199	0	1	8	8
							221	9									
07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	5868	3	3	4	Y	219	219	0	1	8	7
							241	9									
08	DLQ G-10		6369	-0-	6369	12481	6110	3	259	9	Y	235	230	0	1	8	11
09	DLQ G-10		8111	-0-	8111	20592	7565	3	528	9	Y	480	478	0	1	8	12
*10	28644	X	8052	-0-	-20592	-0-	7597	3	455	9	Y	414	413	0			13

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
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8700	3	518	9	Y	471	500	0	1	8	33
06	8160	X	3619	-0-	-4541	-0-	3248	3	371	9	Y	337	339	0			31
07	DLQ G-10		7758	-0-	7758	7758	7240	3	518	9	Y	471	463	0			39
08	DLQ G-10		7966	-0-	7966	15724	7425	3	541	9	Y	492	505	0			26
09	DLQ G-10		7594	-0-	7594	23318	7059	3	535	9	Y	486	477	0			35
10	DLQ G-10		7923	-0-	7923	31241	7422	3	501	9	Y	455	452	0			38

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
05	9145	X	8873	-0-	-272	-0-	8532	3	4	4	Y	306	305	0			9
							337	9									
06	8100	X	7946	-0-	-154	-0-	7594	3	46	4	Y	278	275	0	1	8	11
							306	9									
07	DLQ G-10		8139	-0-	8139	8139	7803	3	3	4	Y	303	303	0	1	8	10
							333	9									
08	DLQ G-10		8481	-0-	8481	16620	8125	3	356	9	Y	324	318	0	1	8	15
09	DLQ G-10		8299	-0-	8299	24919	7908	3	372	9	Y	338	345	0			8
*10	33142	X	8223	-0-	-24919	-0-	7802	3	421	9	Y	383	378	0	1	8	12

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8178	3	4	4	Y	345	343	0	1	8	10
							380	9									
06	8430	X	7666	-0-	-764	-0-	7279	3	44	4	Y	312	309	0	1	8	12
							343	9									
07	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857	7479	3	3	4	Y	341	340	0	1	8	12
							375	9									
08	DLQ G-10		8187	-0-	8187	16044	7787	3	400	9	Y	364	358	0	1	8	17
09	DLQ G-10		8061	-0-	8061	24105	7668	3	374	9	Y	340	349	0			8
*10	31735	X	7630	-0-	-24105	-0-	7335	3	295	9	Y	268	267	0			9

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9692	-0-	-1437	-0-	9281	3	6	4	Y	368	367	1	1	8	60
							405	9									
06	10770	X	9104	-0-	-1666	-0-	8683	3	1	4	Y	382	330	1			112
							420	9									
07	DLQ G-10		9211	-0-	9211	9211	8958	3	253	9	Y	230	301	1			41
08	DLQ G-10		9290	-0-	9290	18501	9005	3	285	9	Y	259	250	1			50
09	DLQ G-10		8431	-0-	8431	26932	8169	3	254	9	Y	231	248	1			33
10	DLQ G-10		9368	-0-	9368	36300	9134	3	234	9	Y	213	204	1			42

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	653	-0-	-2602	-0-	321	3	332	9	Y	302	307	0	1	8	44
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	224	246	0			22
07	DLQ G-10		983	-0-	983	983	658	3	325	9	Y	295	298	0			19
08	DLQ G-10		796	-0-	796	1779	491	3	305	9	Y	277	272	0	1	8	23
09	DLQ G-10		581	-0-	581	2360	318	3	263	9	Y	239	235	0			27
10	DLQ G-10		204	-0-	204	2564	11	3	193	9	Y	175	174	0			28

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	9518	3	1011	9	N	919	807	0	10	8	397
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	7829	3	807	9	N	734	752	0	5	8	374
07	6138	X	6028	-0-	-110	-0-	5582	3	446	9	N	405	531	0	3	8	245
08	6138	X	4450	-0-	-1688	-0-	4144	3	306	9	N	278	392	0	3	8	128
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5920	3	194	9	N	176	1	8			303
*10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	8434	3	1124	9	N	1022	1171	0	3	8	151

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6212	-0-	-1228	-0-	5606	3	606	9	N	551	544	0	1	8	171
06	7200	X	5951	-0-	-1249	-0-	5412	3	539	9	N	490	498	0	1	8	162
07	6603	X	6121	-0-	-482	-0-	5603	3	518	9	N	471	500	0	1	8	132
08	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	5758	3	672	9	N	611	633	0	1	8	109
09	6060	X	5924	-0-	-136	-0-	5132	3	792	9	N	720	677	0			152
10	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	5265	3	615	9	N	559	557	0			154

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	7623	3	699	9	Y	635	723	0	2	8	58
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7350	3	573	9	Y	521	460	0	1	8	118
07	DLQ G-10		8534	-0-	8534	8534	7947	3	587	9	Y	534	580	0	1	8	71
08	DLQ G-10		8339	-0-	8339	16873	7858	3	481	9	Y	437	463	0	1	8	44
09	DLQ G-10		7773	-0-	7773	24646	7231	3	542	9	Y	493	468	0			69
10	DLQ G-10		6970	-0-	6970	31616	6524	3	446	9	Y	405	411	0	1	8	62

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10357	-0-	-958	-0-	9965	3	5	4	Y	352	350	0	1	8	10
							387	9									
06	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	8869	3	54	4	Y	318	315	0	1	8	12
							350	9									
07	DLQ G-10		9282	-0-	9282	9282	8914	3	4	4	Y	331	332	0			11
							364	9									
08	DLQ G-10		9252	-0-	9252	18534	8897	3	355	9	Y	323	319	0			15
09	DLQ G-10		9180	-0-	9180	27714	8787	3	372	9	Y	338	345	0			8
*10	36586	X	8872	-0-	-27714	-0-	8467	3	405	9	Y	368	364	0			12

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	12722	-0-	-4700	-0-	11951	3	771	9	Y	701	721	0	1	8	101
06	16860	X	10375	-0-	-6485	-0-	9799	3	576	9	Y	524	572	0	1	8	52
07	DLQ G-10		12955	-0-	12955	12955	12193	3	762	9	Y	693	699	0	1	8	45
08	DLQ G-10		12041	-0-	12041	24996	11335	3	706	9	Y	642	632	0	1	8	54
09	DLQ G-10		10544	-0-	10544	35540	9933	3	611	9	Y	555	546	0			63
10	DLQ G-10		10014	-0-	10014	45554	9567	3	447	9	Y	406	404	0			65

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	6998	3	13	4	Y	418	432	0	1	8	18
							460	9									
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6256	3	157	4	Y	403	396	0	1	8	24
							443	9									
07	DLQ G-10		6662	-0-	6662	6662	6168	3	12	4	Y	438	390	0	1	8	71
							482	9									
08	DLQ G-10		6578	-0-	6578	13240	6204	3	374	9	Y	340	371	0	1	8	39
09	DLQ G-10		6210	-0-	6210	19450	5677	3	501	9	Y	455	450	0			44
10	DLQ G-10		6062	-0-	6062	25512	5649	3	413	9	Y	375	386	0			33

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
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	11942	3	23	4	Y	249	237	0	3	8	23
							274	9									
06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	10930	3	202	4	Y	280	212	0	2	8	89
							308	9									
07	DLQ G-10		11844	-0-	11844	11844	11587	3	257	9	Y	234	291	0	1	8	31
08	DLQ G-10		11998	-0-	11998	23842	11714	3	284	9	Y	258	264	0	2	8	23
09	DLQ G-10		11062	-0-	11062	34904	10729	3	310	9	Y	282	281	0	1	8	23
*10	DLQ G-10		10886	-0-	10886	45790	10595	3	282	9	Y	256	255	0	1	8	23

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
05	17732	X	15041	-0-	-2691	-0-	14242	3	27	4	Y	702	761	0	1	8	64
							772	9									
06	16590	X	12602	-0-	-3988	-0-	11530	3	213	4	Y	781	594	0	1	8	250
							859	9									
07	DLQ G-10		13972	-0-	13972	13972	13255	3	717	9	Y	652	815	0	1	8	86
08	DLQ G-10		15576	-0-	15576	29548	14785	3	791	9	Y	719	739	0	1	8	65
09	DLQ G-10		15603	-0-	15603	45151	14704	3	867	9	Y	788	788	0	1	8	64
*10	DLQ G-10		15716	-0-	15716	60867	14919	3	785	9	Y	714	713	0	1	8	64

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
05	13051	X	11193	-0-	-1858	-0-	10760	3	433	9	Y	394	401	0	1	8	57
06	11730	X	9491	-0-	-2239	-0-	9168	3	323	9	Y	294	321	0	1	8	29
07	DLQ G-10		11383	-0-	11383	11383	10955	3	428	9	Y	389	392	0	1	8	25
08	DLQ G-10		10609	-0-	10609	21992	10212	3	397	9	Y	361	355	0	1	8	30
09	DLQ G-10		10101	-0-	10101	32093	9758	3	343	9	Y	312	307	0			35
10	DLQ G-10		10067	-0-	10067	42160	9816	3	251	9	Y	228	227	0			36

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
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	11325	3	881	9	Y	801	815	0	1	8	116
06	12240	X	9418	-0-	-2822	-0-	8762	3	656	9	Y	596	652	0	1	8	59
07	DLQ G-10		12600	-0-	12600	12600	11731	3	869	9	Y	790	797	0	1	8	51
08	DLQ G-10		10949	-0-	10949	23549	10144	3	805	9	Y	732	721	0	1	8	61
09	DLQ G-10		9994	-0-	9994	33543	9297	3	697	9	Y	634	623	0			72
10	DLQ G-10		9874	-0-	9874	43417	9366	3	508	9	Y	462	460	0			74

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12269	-0-	-1185	-0-	11646	3	623	9	Y	566	576	0	1	8	82
06	12780	X	10976	-0-	-1804	-0-	10512	3	464	9	Y	422	461	0	1	8	42
07	DLQ G-10		13180	-0-	13180	13180	12565	3	615	9	Y	559	564	0	1	8	36
08	DLQ G-10		12740	-0-	12740	25920	12170	3	570	9	Y	518	510	0	1	8	43
09	DLQ G-10		12309	-0-	12309	38229	11821	3	488	9	Y	444	437	0			50
10	DLQ G-10		12348	-0-	12348	50577	11998	3	350	9	Y	318	316	0	1	8	51

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	12372	-0-	-2756	-0-	11701	3	671	9	Y	610	580	0	1	8	76
06	12630	X	11091	-0-	-1539	-0-	10516	3	575	9	Y	523	553	0			46
07	DLQ G-10		11323	-0-	11323	11323	10656	3	667	9	Y	606	613	0			39
08	DLQ G-10		10761	-0-	10761	22084	10147	3	614	9	Y	558	558	0			39
09	DLQ G-10		9482	-0-	9482	31566	8989	3	493	9	Y	448	453	0			34
10	DLQ G-10		10611	-0-	10611	42177	10059	3	552	9	Y	502	500	0			36

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	14786	-0-	-1737	-0-	14105	3	681	9	Y	619	585	0	1	8	77
06	15990	X	13943	-0-	-2047	-0-	13427	3	516	9	Y	469	504	0	1	8	41
07	DLQ G-10		14580	-0-	14580	14580	14023	3	557	9	Y	506	514	0	1	8	32
08	DLQ G-10		14089	-0-	14089	28669	13535	3	554	9	Y	504	501	0			35
09	DLQ G-10		12956	-0-	12956	41625	12452	3	504	9	Y	458	459	0			34
10	DLQ G-10		13937	-0-	13937	55562	13347	3	590	9	Y	536	531	0			39

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	18122	-0-	-788	-0-	17103	3	23	4	Y	905	923	0	3	8	39
							996	9									
06	17100	X	15470	-0-	-1630	-0-	14433	3	259	4	Y	707	702	0	1	8	43
							778	9									
07	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	1366	3	9	4	Y	363	347	0			59
							399	9									
08	DLQ G-10		23951	-0-	23951	25725	23296	3	655	9	Y	595	585	0	1	8	68
09	DLQ G-10		16154	-0-	16154	41879	15117	3	982	9	Y	893	875	0			86
10	DLQ G-10		16190	-0-	16190	58069	15321	3	869	9	Y	790	806	0	1	8	69

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	15917	-0-	-6558	-0-	15268	3	41	4	Y	553	556	0	3	8	48
							608	9									
06	21750	X	14613	-0-	-7137	-0-	13909	3	264	4	Y	400	401	0	2	8	45
							440	9									
07	DLQ G-10		16095	-0-	16095	16095	15387	3	31	4	Y	615	604	0	2	8	54
							677	9									
08	DLQ G-10		15229	-0-	15229	31324	14659	3	12	4	Y	507	515	0	2	8	44
							558	9									
09	DLQ G-10		13653	-0-	13653	44977	13050	3	602	9	Y	547	522	0	1	8	68
*10	DLQ G-10		16865	-0-	16865	61842	15898	3	961	9	Y	874	889	0	1	8	52

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
05	23777	X	13058	-0-	-10719	-0-	12746	3	2	4	Y	282	274	1			71
							310	9									
06	22620	X	20254	-0-	-2366	-0-	19239	3	11	4	Y	913	772	1	1	8	211
							1004	9									
07	DLQ G-10		17776	-0-	17776	17776	17069	3	30	4	Y	615	705	1	1	8	120
							677	9									
08	DLQ G-10		17137	-0-	17137	34913	16465	3	672	9	Y	611	512	1	1	8	218
09	DLQ G-10		16457	-0-	16457	51370	15583	3	815	9	Y	741	863	1			96
10	DLQ G-10		17243	-0-	17243	68613	16530	3	713	9	Y	648	674	1			70

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	6750	-0-	-15446	-0-	6545	3	10	4	Y	177	130	1			211
							195	9									
06	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19111	3	15	4	Y	729	773	1			167
							802	9									
07	DLQ G-10		17778	-0-	17778	17778	16960	3	22	4	Y	724	773	1			118
							796	9									
08	DLQ G-10		17744	-0-	17744	35522	17024	3	9	4	Y	646	538	1			226
							711	9									
09	DLQ G-10		16911	-0-	16911	52433	16073	3	795	9	Y	723	809	1			140
10	DLQ G-10		16616	-0-	16616	69049	15900	3	716	9	Y	651	528	1			263

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
05	26753	X	24949	-0-	-1804	-0-	23984	3	965	9	Y	877	915	0	8	8	124
06	25890	X	23450	-0-	-2440	-0-	22430	3	141	4	Y	799	800	0	5	8	118
							879	9									
07	DLQ G-10		8595	-0-	8595	8595	8193	3	402	9	Y	365	401	0	2	8	80
08	DLQ G-10		1100	-0-	1100	9695	598	3	43	4	Y	417	404	0	8	8	85
							459	9									
09	DLQ G-10		5628	-0-	5628	15323	2678	3	2702	9	Y	2456	2157	0	3	8	381
10	DLQ G-10		35097	-0-	35097	50420	29657	3	5440	9	Y	4945	5053	0	7	8	266

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
05	43989	X	39156	-0-	-4833	-0-	38323	3	86	4	Y	679	672	0	5	8	59
							747	9									
06	41790	X	34500	-0-	-7290	-0-	33304	3	570	4	Y	569	562	0	3	8	63
							626	9									
07	DLQ G-10		39317	-0-	39317	39317	38434	3	66	4	Y	743	738	0	3	8	65
							817	9									
08	DLQ G-10		37760	-0-	37760	77077	36985	3	25	4	Y	682	685	0	3	8	59
							750	9									
09	DLQ G-10		34997	-0-	34997	112074	34334	3	662	9	Y	602	586	0	1	8	74
*10	DLQ G-10		34977	-0-	34977	147051	34385	3	580	9	Y	527	568	0	2	8	31

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
05	187284	X	38151	-0-	-149133	-0-	36857	3	40	4	Y	1140	1176	0	4	8	49
							1254	9									
06	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	33502	3	461	4	Y	1148	1126	0	2	8	69
							1263	9									
07	38967	X	9709	-0-	-29258	-0-	9352	3	12	4	Y	314	331	0	1	8	51
							345	9									
08	38967	X	363	-0-	-38604	-0-	201	3	162	9	Y	147	178	0	4	8	16
09	37080	X	1935	-0-	-35145	-0-	882	3	1009	9	Y	917	843	0	2	8	88
10	38161	X	11411	-0-	-26750	-0-	8624	3	2787	9	Y	2534	2398	0	3	8	221

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37975	X	14998	-0-		-22977	-0-	14746	3	2	4	Y	227	238	1	2	8	57
								250	9									
06	35070	X	29018	-0-		-6052	-0-	28449	3	11	4	Y	507	444	1	3	8	117
								558	9									
07	DLQ G-10		30131	-0-		30131	30131	29463	3	30	4	Y	580	582	1	2	8	113
								638	9									
08	DLQ G-10		30523	-0-		30523	60654	29684	3	839	9	Y	763	601	1	3	8	272
09	DLQ G-10		29039	-0-		29039	89693	28485	3	494	9	Y	449	662	1	1	8	58
10	DLQ G-10		31175	-0-		31175	120868	30497	3	678	9	Y	616	606	1	2	8	66

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	12467	-0-		-23059	-0-	12390	3	45	4	Y	29	112	1	2	8	56
								32	9									
06	43480	X	43480	-0-		-0-	-0-	42407	3	60	4	Y	921	755	1	14	8	208
								1013	9									
07	DLQ G-10		46101	-0-		46101	46101	45037	3	90	4	Y	885	943	1	7	8	143
								974	9									
08	DLQ G-10		42919	-0-		42919	89020	41957	3	38	4	Y	840	685	1	7	8	291
								924	9									
09	DLQ G-10		40151	-0-		40151	129171	38932	3	1047	9	Y	952	1057	1	3	8	183
*10	DLQ G-10		39680	-0-		39680	168851	38817	3	862	9	Y	784	648	1	4	8	315

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49972	X	40240	-0-		-9732	-0-	38702	3	87	4	Y	1319	1315	0	9	8	114
								1451	9									
06	48360	X	36459	-0-		-11901	-0-	34619	3	579	4	Y	1146	1127	0	5	8	128
								1261	9									
07	DLQ G-10		39203	-0-		39203	39203	37700	3	67	4	Y	1305	1313	0	5	8	115
								1436	9									
08	DLQ G-10		38084	-0-		38084	77287	36637	3	25	4	Y	1293	1290	0	6	8	112
								1422	9									
09	DLQ G-10		34069	-0-		34069	111356	32889	3	1179	9	Y	1072	1050	0	2	8	132
*10	DLQ G-10		35528	-0-		35528	146884	34343	3	1173	9	Y	1066	1131	0	4	8	63

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	24255	-0-		-3087	-0-	23588	3	14	4	Y	594	606	1	5	8	96
								653	9									
06	26460	X	22937	-0-		-3523	-0-	22168	3	1	4	Y	698	588	1	3	8	203
								768	9									
07	DLQ G-10		22837	-0-		22837	22837	22212	3	625	9	Y	568	666	1	4	8	101
08	DLQ G-10		22833	-0-		22833	45670	22211	3	622	9	Y	565	554	1	4	8	108
09	DLQ G-10		21024	-0-		21024	66694	20441	3	562	9	Y	511	544	1	2	8	73
10	DLQ G-10		24396	-0-		24396	91090	23795	3	601	9	Y	546	510	1	2	8	107

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189330	X	21692	-0-		-167638	-0-	21316	3	7	4	Y	335	406	1	4	8	84
								369	9									
06	36056	X	36056	-0-		-0-	-0-	34869	3	34	4	Y	1048	884	1	7	8	241
								1153	9									
07	43338	X	34558	-0-		-8780	-0-	33186	3	97	4	Y	1159	1170	1	5	8	225
								1275	9									
08	43338	X	31370	-0-		-11968	-0-	30136	3	1234	9	Y	1122	941	1	7	8	399
09	41940	X	29521	-0-		-12419	-0-	28370	3	965	9	Y	877	1160	1	3	8	113
10	37262	X	31694	-0-		-5568	-0-	30481	3	1213	9	Y	1103	1094	1	4	8	118

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167400	X	14567	-0-	-152833	-0-	14420	3	94	4	Y	48	92	1			72
							53	9									
06	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	39551	3	105	4	Y	771	665	1	2	8	176
							848	9									
07	38905	X	36299	-0-	-2606	-0-	35262	3	156	4	Y	801	844	1	3	8	130
							881	9									
08	38905	X	35340	-0-	-3565	-0-	34415	3	66	4	Y	781	637	1	2	8	272
							859	9									
09	38400	X	33479	-0-	-4921	-0-	32221	3	958	9	Y	871	974	1	1	8	168
*10	39680	X	32934	-0-	-6746	-0-	32117	3	815	9	Y	741	609	1	1	8	299

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60109	X	50944	-0-	-9165	-0-	44788	3	37	4	Y	5563	5560	0	23	8	79
							6119	9									
06	56670	X	48438	-0-	-8232	-0-	42510	3	128	4	Y	5273	5260	0	14	8	78
							5800	9									
07	DLQ G-10		49857	-0-	49857	49857	43889	3	146	4	Y	5293	5267	0	12	8	92
							5822	9									
08	DLQ G-10		49441	-0-	49441	99298	43674	3	111	4	Y	5142	5128	0	15	8	91
							5656	9									
09	DLQ G-10		46304	-0-	46304	145602	40933	3	5306	9	Y	4824	4834	0	6	8	75
*10	DLQ G-10		46458	-0-	46458	192060	40933	3	5509	9	Y	5008	4993	0	9	8	81

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265470	X	54769	-0-	-210701	-0-	48225	3	65	4	Y	5890	5856	0	55	8	205
							6479	9									
06	56187	X	56187	-0-	-0-	-0-	50107	3	73	4	Y	5461	4983	0	44	8	639
							6007	9									
07	54498	X	52837	-0-	-1661	-0-	46626	3	51	4	Y	5600	5929	0	32	8	278
							6160	9									
08	54498	X	50177	-0-	-4321	-0-	44213	3	78	4	Y	5351	5315	0	30	8	284
							5886	9									
09	52740	X	47714	-0-	-5026	-0-	42232	3	5398	9	Y	4907	4820	0	12	8	359
*10	54498	X	51188	-0-	-3310	-0-	45819	3	5334	9	Y	4849	4925	0	17	8	266

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483123	X	90435	-0-	-392688	-0-	85296	3	55	4	Y	4622	4592	0	34	8	135
							5084	9									
06	81515	X	81515	-0-	-0-	-0-	76525	3	230	4	Y	4327	4307	0	19	8	136
							4760	9									
07	99045	X	89449	-0-	-9596	-0-	84341	3	73	4	Y	4577	4559	0	18	8	136
							5035	9									
08	99045	X	81963	-0-	-17082	-0-	77139	3	154	4	Y	4245	4238	0	20	8	123
							4670	9									
09	95280	X	79081	-0-	-16199	-0-	74671	3	4286	9	Y	3896	3847	0	9	8	163
10	90427	X	82648	-0-	-7779	-0-	78414	3	4234	9	Y	3849	3832	0	12	8	168

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400476	X	74967	-0-	-325509	-0-	70074	3	46	4	Y	4406	4370	0	38	8	128
							4847	9									
06	68793	X	68793	-0-	-0-	-0-	64070	3	198	4	Y	4114	4092	0	21	8	129
							4525	9									
07	81220	X	66155	-0-	-15065	-0-	61649	3	51	4	Y	4050	4040	0	18	8	121
							4455	9									
08	81220	X	69487	-0-	-11733	-0-	64714	3	125	4	Y	4225	4201	0	23	8	122
							4648	9									
09	77820	X	66414	-0-	-11406	-0-	62201	3	4107	9	Y	3734	3690	0	10	8	156
10	74958	X	68449	-0-	-6509	-0-	64401	3	4048	9	Y	3680	3661	0	14	8	161

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535943	X	98588	-0-	-437355	-0-	90788	3	58	4	Y	7038	7006	0	38	8	206
							7742	9									
06	91728	X	91728	-0-	-0-	-0-	84126	3	250	4	Y	6684	6659	0	21	8	210
							7352	9									
07	106454	X	95005	-0-	-11449	-0-	87426	3	68	4	Y	6828	6814	0	20	8	204
							7511	9									
08	106454	X	89723	-0-	-16731	-0-	82399	3	153	4	Y	6519	6512	0	22	8	189
							7171	9									
09	103020	X	85294	-0-	-17726	-0-	78455	3	6725	9	Y	6114	6037	0	10	8	256
10	98580	X	85235	-0-	-13345	-0-	78848	3	6387	9	Y	5806	5795	0	13	8	254

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500135	X	92282	-0-	-407853	-0-	83364	3	372	4	Y	7769	7760	0	12	8	149
							8546	9									
06	86543	X	86543	-0-	-0-	-0-	78133	3	465	4	Y	7223	7214	0	10	8	148
							7945	9									
07	101308	X	88779	-0-	-12529	-0-	80526	3	177	4	Y	7342	7376	0	7	8	107
							8076	9									
08	101308	X	85432	-0-	-15876	-0-	77423	3	357	4	Y	6956	6927	0	10	8	126
							7652	9									
09	94980	X	81004	-0-	-13976	-0-	73505	3	7187	9	Y	6534	6547	0	2	8	111
*10	92287	X	80236	-0-	-12051	-0-	72614	3	7339	9	Y	6672	6628	0	3	8	152

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52049	X	47746	-0-	-4303	-0-	40961	3	174	4	N	6010	5937	0	66	8	27
							6611	9									
06	50370	X	22295	-0-	-28075	-0-	16696	3	437	4	N	4693	4677	0	13	8	30
							5162	9									
07	49259	X	49112	-0-	-147	-0-	39749	3	194	4	N	8335	8271	0	34	8	60
							9169	9									
08	49259	X	45329	-0-	-3930	-0-	39139	3	308	4	N	5347	5330	0	41	8	36
							5882	9									
09	46740	X	43290	-0-	-3450	-0-	37088	3	5999	9	N	5454	5427	0	16	8	47
*10	49104	X	43969	-0-	-5135	-0-	38019	3	5881	9	N	5346	5325	0	22	8	46

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228563	X	205053	-0-	-23510	-0-	181134	3	67	4	N	21684	21642	1	94	8	434
							23852	9									
06	221190	X	182674	-0-	-38516	-0-	160768	3	1583	4	N	18475	18500	1	50	8	359
							20323	9									
07	228563	X	181166	-0-	-47397	-0-	161018	3	669	4	N	17708	17532	1	39	8	496
							19479	9									
08	228563	X	173254	-0-	-55309	-0-	154969	3	1201	4	N	15531	15482	1	49	8	496
							17084	9									
09	202170	X	160154	-0-	-42016	-0-	143006	3	15981	9	N	14528	14856	1	12	8	156
*10	205065	X	155828	-0-	-49237	-0-	141347	3	14372	9	N	13065	13044	1	16	8	161

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		64323	-0-	64323	64323	45568	3	18	4	N	17034	16985	0	22	8	27
							18737	9									
08	0		265850	-0-	265850	330173	202080	3	711	4	N	57326	57193	0	81	8	79
							63059	9									
*09	0		239859	-0-	239859	570032	193271	3	46218	9	Y	42016	42012	0	33	8	50
*10	832197	X	262165	-0-	-570032	-0-	220919	3	41080	9	Y	37345	37297	0	49	8	49

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178026	X	178026	-0-	-0-	-0-	543	1	163673	3	N	11582	11986	1			1950
							1070	4	12740	9							
06	176740	X	176740	-0-	-0-	-0-	503	1	163046	3	N	9569	9602	1			1917
							2665	4	10526	9							
07	172146	X	172146	-0-	-0-	-0-	465	1	157999	3	N	9467	10025	1			1359
							3268	4	10414	9							
08	167859	X	167859	-0-	-0-	-0-	484	1	156914	3	N	8655	8665	1			1349
							940	4	9521	9							
09	140460	X	137500	-0-	-2960	-0-	393	1	127337	3	N	7814	7665	1			1498
							8595	9									
10	145142	X	142946	-0-	-2196	-0-	334	1	131220	3	N	8027	8018	1			1507
							8830	9									

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472		3304	-0-	-168 B	-1777	3272	3	32	9	N	29					29
06	3360		1724	-0-	-1636 B	-3413	1690	3	34	9	N	31					60
07	3472		2488	-0-	-984 B	-4397	2470	3	18	9	N	16					76
08	3472		2463	-0-	-1009 B	-5406	2441	3	22	9	N	20					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3882 CANCELLED UNDERAGE -> -1524																	
09	3270	#	1805	-0-	-1465 B	-5347	1790	3	15	9	N	14					110
*10	3317	#	2408	-0-	-909 B	-6256	2395	3	13	9	N	12					122

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	78	1			110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					110
RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019																	

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	930	2	18	9	N	16				140
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	872	2	9	9	N	8				148
07	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	899	2	11	9	N	10				158
08	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	901	2	14	9	N	13				171
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	840	2	9	9	N	8				179
*10	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	847	2	10	9	N	9	143	1		45

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

05	651	N	236	-0-	-415	B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
06	660	N	83	-0-	-577	B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
07	589	N	15	-0-	-574	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-				-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

05	3100	N	1659	-0-	-1441	B	22456	124 9	1 9	1526	3	N	8	190	1		33
06	3000	N	1711	-0-	-1289	B	21167	120 11	1 9	1580	3	N	10				43
07	3100	N	1638	-0-	-1462	B	19705	124 15	1 9	1499	3	N	14				57
08	3100	N	1549	-0-	-1551	B	18154	124 15	1 9	1410	3	N	14				71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18154																	
09	3000	N	230	-0-	-2770	B	15384	120 1	1 9	109	3	N	1				72
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	14826					N	NO RPT				72

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	87	1	97	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	84	1	91	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	87	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	87	1	29	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	84	1	57	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	87	1	14	3	N	-0-					-0-

VENCER ENERGY, LLC 884498
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38515 X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	3			N	-0-					-0-
06	32694 X	32694	-0-	-0-	-0-	32694	3			N	-0-					-0-
07	33821 X	25049	-0-	-8772	-0-	25049	3			N	-0-					-0-
08	38502 X	20678	-0-	-17824	-0-	20678	3			N	-0-					-0-
09	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	44005	3			N	-0-					-0-
10	38502 X	12726	-0-	-25776	-0-	12726	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202523 X	196144	-0-	-6379	-0-	196144	3			N	-0-					-0-
*06	188838 X	188838	-0-	-0-	-0-	188838	3			N	-0-					-0-
*07	196168 X	193870	-0-	-2298	-0-	193870	3			N	-0-					-0-
*08	196168 X	190712	-0-	-5456	-0-	190712	3			N	-0-					-0-
*09	189840 X	135801	-0-	-54039	-0-	135801	3			N	-0-					-0-
10	196137 X	163789	-0-	-32348	-0-	163789	3			N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2418	#	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2340	#	1624	-0-	-716	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2418	#	2260	-0-	-158	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	2418	#	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2340	#	2070	-0-	-270	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2387	#	2232	-0-	-155	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF. 10233 - 10476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

05	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					1
06	180	#	132	-0-	-48	-0-	109	2	23	9	Y	21					22
07	186	#	100	-0-	-86	-0-	99	2	1	9	Y	1					26
08	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-	21	1			5
*09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5
10	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					5

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	N	-0-					-0-
07	279	#	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	222	2	4	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	195	R	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2	0			-0-
10	155	#	29	-0-	-126	-0-	19	2	10	9	N	9	9	0			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	952	R	952	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1290	2	236	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	920	R	920	-0-	-0-	-0-	832	2	88	4	N	-0-					-0-
*09	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*10	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4	0			-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	N	-0-					-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	N	-0-					-0-
*08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	4	N	-0-					-0-
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	4	Y	-0-					-0-
*09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	150	#	32	-0-	-118	-0-	31	2	1	4	N	-0-					-0-
07	155	#	20	-0-	-135	-0-	17	2	3	4	N	-0-					-0-
08	124	#	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	4	N	-0-					-0-
*09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	210	#	101	-0-	-109	-0-	99	2	2	4	N	-0-					-0-
07	217	#	120	-0-	-97	-0-	94	2	1	4	N	23	23	0			-0-
							25	9									
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	124	2	2	4	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*09	90	#	62	-0-	-28	-0-	37	2	25	9	N	23	23	0			-0-
10	124	#	32	-0-	-92	-0-	20	2	12	9	N	11	11	0			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	15504	-0-	15504	31787	271	1	15226	3	Y	6					45
						7	9									
06	DELQ PR	8258	-0-	8258	40045	259	1	7998	3	Y	1					46
						1	9									
07	21080	13181	-0-	-7899	32146	268	1	12904	3	Y	8	20	1			34
						9	9									
08	21080	14252	-0-	-6828	25318	261	1	13977	3	Y	13	22	1			25
						14	9									
09	20400	5782	-0-	-14618	10700	247	1	5528	3	Y	6					31
						7	9									
*10	21080	13507	-0-	-7573	3127	280	1	13193	3	Y	31	36	1			26
						34	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

05	5280 R	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					502
06	5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	4946	3	250	9	Y	227	182	1			547
07	4650 #	3258	-0-	-1392	-0-	3133	3	125	9	Y	114					661
08	4650 #	3788	-0-	-862	-0-	3707	3	81	9	Y	74	367	1			368
09	4500 #	3597	-0-	-903	-0-	3529	3	68	9	Y	62					430
10	5239 #	4093	-0-	-1146	-0-	4093	3			Y	-0-					430

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

05	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	4			N	-0-					57
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	4			N	-0-					57
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	4			N	-0-					57
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	4			N	-0-					57
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	4			N	-0-					57
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	4			N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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_____ 07/28/2021

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78860	R	78860	-0-	-0-	-0-	16	1	77808	2	Y	904	906	0			15
							42	4	994	9							
06	74597	R	74597	-0-	-0-	-0-	13	1	71576	2	Y	612	616	0			11
							2335	4	673	9							
07	82732	R	82732	-0-	-0-	-0-	18	1	74856	2	Y	973	952	0			32
							6788	4	1070	9							
*08	84224	R	84224	-0-	-0-	-0-	32	1	80019	2	Y	1080	1081	0			31
							2985	4	1188	9							
09	80106	R	80106	-0-	-0-	-0-	32	1	79181	2	Y	812	818	0			25
							893	9									
10	DLQ G-10		82624	-0-	82624	82624	22	1	81532	2	Y	973	973	0			25
							1070	9									

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	3940	R	3940	-0-	-0-	-0-	3917	2	23	9	Y	21					171
08	6417	#	332	-0-	-6085	-0-	322	2	10	9	Y	9	140	1			40
*09	6210	#	4984	-0-	-1226	-0-	4984	2			Y	-0-					40
10	6417	#	3891	-0-	-2526	-0-	3891	2			Y	-0-					40

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

05	2604	#	757	-0-	-1847	-0-	737	3	20	9	Y	18					284
06	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1					285
07	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2770	3	26	9	Y	24	122	1			187
08	3281	R	3281	-0-	-0-	-0-	3240	3	41	9	Y	37	119	1			105
09	2700	#	1185	-0-	-1515	-0-	1170	3	15	9	Y	14					119
10	1953	#	674	-0-	-1279	-0-	638	3	36	9	Y	33	124	1			28

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

05	76920	X	76920	-0-	-0-	-0-	76920	2			N	-0-					-0-
06	85683	X	85683	-0-	-0-	-0-	85683	2			N	-0-					-0-
07	86825	X	86825	-0-	-0-	-0-	86825	2			N	-0-					-0-
08	89143	X	89143	-0-	-0-	-0-	89143	2			N	-0-					-0-
09	116486	X	116486	-0-	-0-	-0-	7076	1	109410	2	N	-0-					-0-
*10	117611	X	117611	-0-	-0-	-0-	6847	1	110764	2	N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2262	-0-	-342	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1410	-0-	-1132	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	501	-0-	-1762	-0-	501	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	700	2	72	9	N	65	180	1						20
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60								80
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	700	2	64	9	N	58								138
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	725	2	72	9	N	65	183	1						20
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	750	2	70	9	N	64								84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								84

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2581	2	70	9	Y	64	84	1			40
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1501	2	79	9	Y	72	92	1			20
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1068	2	97	9	Y	88	88	1			20
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	153	2	31	9	Y	28					48
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1241	978	2	79	9	Y	72	85	1			35
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1241					Y	NO RPT					35

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					94
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					94
07	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3			N	-0-					94
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					94
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					94
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5283	2 1 9			Y	1					3
06	8100	X	5129	-0-	-2971	-0-	5128	2 1 9			Y	1					4
07	5766	X	5299	-0-	-467	-0-	5298	2 1 9			Y	1					5
08	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	5336	2			Y	-0-					5
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	838	1	9348	2	Y	-0-					5
*10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	825	1 1 9	9323	2	Y	1	2	1			4

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
06	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
*09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
*10	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	236	1	1779	2	Y	1	1	1				2
							1	9										
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	216	1	1883	2	Y	1	1	1				2
							1	9										
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	274	1	1976	2	Y	2						4
							2	9										
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	360	1	2599	2	Y	2	3	1				3
							2	9										
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	319	1	2468	2	Y	1	1	0	1	1		2
							1	9										
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	314	1	2484	2	Y	1						3
							1	9										

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-						-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-						-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-						-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-						-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-						-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	182	1	820	2	N	-0-						-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	186	1	817	2	N	-0-						-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-						-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-						-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-						-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-						-0-
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-						-0-
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-						-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					28
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					28
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		447	-0-	447	675	447	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		180	-0-	180	855	180	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

05	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	6130	3			Y	-0-					36
06	7170	X	6130	-0-	-1040	-0-	6130	3			Y	-0-					36
07	7409	X	5575	-0-	-1834	-0-	5575	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	5692	5692	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		5255	-0-	5255	10947	5255	3			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		5304	-0-	5304	16251	5304	3			Y	-0-					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

05	DLQ G-10		2369	-0-	2369	2369	2	1	2354	3	Y	12	12	0							1
							13	9													
06	DLQ G-10		5422	-0-	5422	7791	2	1	5391	3	Y	26	26	0							1
							29	9													
07	DLQ G-10		1808	-0-	1808	9599	2	1	1799	3	Y	6	6	0							1
							7	9													
08	DLQ G-10		4867	-0-	4867	14466	2	1	4811	3	Y	49	48	0							2
							54	9													
09	17601	X	3135	-0-	-14466	-0-	2	1	3094	3	Y	35	35	0							2
							39	9													
10	5084	X	3772	-0-	-1312	-0-	2	1	3725	3	Y	41	41	0							2
							45	9													

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	18134	3	2	4	Y	1545	1523	1			247
							1700	9									
06	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	18796	3	73	4	Y	1454	1603	1			98
							1599	9									
07	22506	X	19171	-0-	-3335	-0-	17464	3	46	4	Y	1510	1465	1			143
							1661	9									
08	22506	X	16808	-0-	-5698	-0-	15083	3	7	4	Y	1562	1620	1			85
							1718	9									
09	21780	X	14863	-0-	-6917	-0-	13474	3	1258	9	Y	1144	1082	1			147
10	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					147

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	20909	3	2390	9	Y	2173	2113	1			331
06	18960	X	15720	-0-	-3240	-0-	14389	3	1331	9	Y	1210	1318	1			223
07	21483	X	20720	-0-	-763	-0-	18230	3	2490	9	Y	2264	2268	1			219
08	21638	X	19064	-0-	-2574	-0-	16946	3	2118	9	Y	1925	2031	1			113
09	20940	X	17168	-0-	-3772	-0-	15070	3	2098	9	Y	1907	1682	1			338
10	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					338

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	18963	-0-	-1621	-0-	17131	3	2	4	Y	1664	1630	1			264
							1830	9									
06	19860	X	17095	-0-	-2765	-0-	15516	3	61	4	Y	1380	1548	1			96
							1518	9									
07	18817	X	17978	-0-	-839	-0-	16145	3	41	4	Y	1629	1571	1			154
							1792	9									
08	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	17649	3	7	4	Y	1470	1543	1			81
							1617	9									
09	18360	X	17292	-0-	-1068	-0-	15656	3	1483	9	Y	1348	1258	1			171
10	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					171

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	17499	-0-	-2031	-0-	15437	3	2	4	Y	1873	1844	1			298
							2060	9									
06	18900	X	16247	-0-	-2653	-0-	14522	3	57	4	Y	1516	1709	1			105
							1668	9									
07	19778	X	16444	-0-	-3334	-0-	14383	3	38	4	Y	1839	1771	1			173
							2023	9									
08	19778	X	17240	-0-	-2538	-0-	15460	3	7	4	Y	1612	1696	1			89
							1773	9									
09	16920	X	15131	-0-	-1789	-0-	13419	3	1581	9	Y	1437	1343	1			183
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					183

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30086	X	30086	-0-	-0-	-0-	26907	3	3179	9	Y	2890	2848	1			437
06	30063	X	30063	-0-	-0-	-0-	27499	3	2564	9	Y	2331	2368	1			400
07	32891	X	31408	-0-	-1483	-0-	28947	3	2461	9	Y	2237	2405	1			232
08	32891	X	32139	-0-	-752	-0-	29717	3	2422	9	Y	2202	2305	1			129
09	30600	X	16062	-0-	-14538	-0-	14958	3	1104	9	Y	1004	970	1			163
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					163

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	9797	-0-	-13422	-0-	7860	3	36	4	N	1728	2050	1			134
							1901	9									
06	22080	X	112	-0-	-21968	-0-	54	3	1	4	Y	52	58	1			128
							57	9									
07	21049	X	1198	-0-	-19851	-0-	510	3	15	4	Y	612	720	1			20
							673	9									
08	21049	X	2576	-0-	-18473	-0-	745	3	23	4	Y	1644	1615	1			49
							1808	9									
09	18810	X	3439	-0-	-15371	-0-	717	3	2626	9	Y	2387	2337	1			99
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					99

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	23784	3	80	4	Y	4663	4217	1			657
							5129	9									
06	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	23291	3	20	4	Y	4346	4578	1			425
							4781	9									
07	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	23404	3	19	4	Y	3943	4131	1			237
							4337	9									
08	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	23771	3	1	4	Y	3915	3869	1			283
							4307	9									
09	25410	X	23004	-0-	-2406	-0-	19161	3	3830	9	Y	3482	3292	1			473
10	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					473

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	13771	-0-	-2721	-0-	12640	3	1	4	Y	1027	1007	1			163
							1130	9									
06	15900	X	12696	-0-	-3204	-0-	11814	3	46	4	Y	760	870	1			53
							836	9									
07	14198	X	13859	-0-	-339	-0-	12891	3	34	4	Y	849	822	1			80
							934	9									
08	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	13781	3	6	4	Y	851	885	1			46
							936	9									
09	13620	X	11722	-0-	-1898	-0-	10849	3	767	9	Y	697	654	1			89
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					89

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	13815	-0-	-1685	-0-	12650	3	1	4	Y	1058	1046	1			169
							1164	9									
06	14970	X	14270	-0-	-700	-0-	13178	3	51	4	Y	946	1051	1			64
							1041	9									
07	15376	X	13593	-0-	-1783	-0-	12528	3	33	4	Y	938	913	1			89
							1032	9									
08	15376	X	11797	-0-	-3579	-0-	10950	3	5	4	Y	765	812	1			42
							842	9									
09	14880	X	13627	-0-	-1253	-0-	12509	3	996	9	Y	905	834	1			113
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					113

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	24099	3	82	4	Y	5437	4911	1			766
							5981	9									
06	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	23084	3	19	4	Y	4843	5132	1			477
							5327	9									
07	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	23460	3	20	4	Y	4344	4559	1			262
							4778	9									
08	28210	X	26817	-0-	-1393	-0-	21958	3	4859	9	Y	4417	4361	1			318
09	27300	X	23788	-0-	-3512	-0-	19512	3	4263	9	Y	3875	3667	1			526
10	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					526

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	19855	-0-	-8944	-0-	16498	3	105	4	Y	2956	2966	1			192
							3252	9									
06	24570	X	24480	-0-	-90	-0-	21394	3	43	4	Y	2766	2641	1			317
							3043	9									
07	21638	X	18856	-0-	-2782	-0-	15912	3	106	4	Y	2580	2616	1			281
							2838	9									
08	21638	X	20060	-0-	-1578	-0-	17356	3	9	4	Y	2450	2625	1			106
							2695	9									
09	20880	X	17359	-0-	-3521	-0-	14955	3	2389	9	Y	2172	2034	1			244
10	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					244

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525	X	34602	-0-	-4923	-0-	29537	3	189	4	Y	4433	4428	1			286
							4876	9									
06	38250	X	30937	-0-	-7313	-0-	26686	3	54	4	Y	3815	3661	1			440
							4197	9									
07	39804	X	35402	-0-	-4402	-0-	30576	3	205	4	Y	4201	4192	1			449
							4621	9									
08	39804	X	33679	-0-	-6125	-0-	29419	3	15	4	Y	3859	4140	1			168
							4245	9									
09	37050	X	28705	-0-	-8345	-0-	24912	3	3768	9	Y	3425	3209	1			384
10	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					384

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68169	X	51595	-0-	-16574	-0-	44418	3	139	4	Y	6398	6650	1			281
							7038	9									
06	57630	X	47073	-0-	-10557	-0-	40710	3	31	4	Y	5756	5496	1			541
							6332	9									
07	52390	X	44296	-0-	-8094	-0-	38184	3	107	4	Y	5459	5504	1			496
							6005	9									
08	52390	X	42085	-0-	-10305	-0-	36329	3	184	4	Y	5065	5339	1			222
							5572	9									
09	50700	X	35334	-0-	-15366	-0-	30408	3	4903	9	Y	4457	4288	1			391
10	51584	X	NO RPT	-0-	-51584	-0-					Y	NO RPT					391

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64573	X	50407	-0-	-14166	-0-	44418	3	139	4	Y	5318	5534	1			234
							5850	9									
06	62490	X	40221	-0-	-22269	-0-	34642	3	27	4	Y	5047	4808	1			473
							5552	9									
07	64573	X	37483	-0-	-27090	-0-	32425	3	91	4	Y	4515	4576	1			412
							4967	9									
08	61380	X	36097	-0-	-25283	-0-	31408	3	159	4	Y	4118	4349	1			181
							4530	9									
09	53970	X	30280	-0-	-23690	-0-	26346	3	3915	9	Y	3559	3427	1			313
10	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					Y	NO RPT					313

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		72943	-0-	72943	72943	45059	3	1351	4	Y	24121	23473	1			648
							26533	9									
08	0		98001	-0-	98001	170944	71475	3	2205	4	Y	22110	22092	1			666
							24321	9									
*09	253127	X	82183	-0-	-170944	-0-	59038	3	15260	9	Y	13873	13949	1			590
10	123876	X	NO RPT	-0-	-123876	-0-					Y	NO RPT					590

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
06	0		5334	-0-	5334	5334	3982	3	73	4	Y	1163	1157	1			6
							1279	9									
07	0		50120	-0-	50120	55454	29610	3	888	4	Y	17838	17364	1			480
							19622	9									
08	0		60699	-0-	60699	116153	43796	3	1351	4	Y	14138	14190	1			428
							15552	9									
*09	182427	X	66274	-0-	-116153	-0-	48247	3	11584	9	Y	10531	10514	1			445
10	227013	X	NO RPT	-0-	-227013	-0-					Y	NO RPT					445

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1946	-0-	-689	-0-	1330	3	70	4	Y	496	494	1			101
							546	9									
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	8901	3	153	4	Y	236	290	1			47
							260	9									
07	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10461	3	444	4	Y	119	141	1			25
							131	9									
*08	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	259	1	22776	3	Y	904	797	1			132
							65	4	994	9							
*09	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	397	1	17405	3	Y	683	754	1			61
							751	9									
*10	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	406	1	17636	3	Y	788	790	1			59
							867	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	788	-0-	-1134	-0-	85	3	43	4	Y	600	586	1			122
							660	9									
06	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	72	3	94	4	Y	572	580	1			114
							629	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1958	3	83	4	Y	543	542	1			115
							597	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1152	3	3	4	Y	633	655	1			93
							696	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	255	325	1			23
10	1922	N	107	-0-	-1815	-0-	60	1	47	3	Y	-0-	23	1			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	17591	-0-	-15207	-0-	13638	3	13	4	Y	3582	3551	1			103
							3940	9									
06	31740	X	15612	-0-	-16128	-0-	11947	3	25	4	Y	3309	3202	1			210
							3640	9									
07	30814	X	14614	-0-	-16200	-0-	11366	3	2	4	Y	2951	2991	1			170
							3246	9									
*08	30814	X	16059	-0-	-14755	-0-	259	1	11882	3	Y	3555	3526	1			199
							7	4	3911	9							
*09	17010	X	13712	-0-	-3298	-0-	299	1	8855	3	Y	3160	3202	1			157
							3476	9									
10	17577	X	12188	-0-	-5389	-0-	218	1	8611	3	Y	3054	3137	1			74
							3359	9									

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	11540	3	1432	9	N	1302	1214	1			403
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	8985	3	1293	9	N	1175	1084	1			494
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9353	3	1620	9	N	1473	1536	1			431
*08	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	326	1	5380	3	N	173	345	1			259
							190	9									
*09	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	462	1	8732	3	N	1793	1895	1			157
							1972	9									
*10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	471	1	11291	3	N	1439	1022	1			574
							1583	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	2597	-0-	-3417	-0-	1233	3	420	4	Y	858	863	1			613
							944	9									
06	5820	X	3857	-0-	-1963	-0-	2893	3	67	4	Y	815	1042	1			386
							897	9									
07	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	13153	3	266	4	Y	893	680	1			599
							982	9									
*08	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	475	1	5911	3	Y	745	855	1			489
							4	4	820	9							
*09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	406	1	2915	3	Y	671	865	1			295
							738	9									
*10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	424	1	5778	3	Y	736	667	1			364
							810	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	14733	-0-	-7339	-0-	12860	3	13	4	Y	1691	1679	1			48
							1860	9									
06	21360	X	13009	-0-	-8351	-0-	11266	3	24	4	Y	1563	1512	1			99
							1719	9									
07	21731	X	7089	-0-	-14642	-0-	5556	3	1	4	Y	1393	1412	1			80
							1532	9									
*08	21731	X	14780	-0-	-6951	-0-	337	1	12689	3	Y	1587	1579	1			88
							8	4	1746	9							
*09	14250	X	13329	-0-	-921	-0-	286	1	10379	3	Y	1270	1295	1			63
							1397	9									
10	14725	X	11465	-0-	-3260	-0-	284	1	9747	3	Y	1304	1336	1			31
							1434	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	727	-0-	-1319	-0-	85	3	40	4	Y	547	566	1			111
							602	9									
06	4110	X	733	-0-	-3377	-0-	72	3	86	4	Y	523	530	1			104
							575	9									
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6689	3	284	4	Y	496	495	1			105
							546	9									
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	4466	3	13	4	Y	784	774	1			115
							862	9									
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	2781	3	650	9	Y	591	653	1			53
*10	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	152	1	8233	3	Y	367	393	1			27
							404	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	85	3	52	4	Y	1304	1225	1			265
							1434	9									
06	9060	X	1553	-0-	-7507	-0-	72	3	114	4	Y	1243	1261	1			247
							1367	9									
07	9362	X	1777	-0-	-7585	-0-	457	3	19	4	Y	1183	1179	1			251
							1301	9									
08	9362	X	1337	-0-	-8025	-0-	277	3	1	4	Y	963	1073	1			141
							1059	9									
09	2670	X	440	-0-	-2230	-0-	12	3	427	9	Y	388	495	1			34
10	1767	X	1202	-0-	-565	-0-	120	1	642	3	Y	400	404	1			30
							440	9									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11589	-0-	11589	349794	8645	3	2944	9	Y	2676	2330	1			685
06	360117	X	10323	-0-	-349794	-0-	7754	3	2569	9	Y	2335	2618	1			402
07	12462	X	10141	-0-	-2321	-0-	7434	3	3	4	Y	2458	2361	1			499
							2704	9									
*08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	407	1	12482	3	Y	2139	2407	1			231
							26	4	2353	9							
*09	12060	X	10198	-0-	-1862	-0-	427	1	6306	3	Y	1901	1992	1			140
							2091	9									
10	11594	X	9916	-0-	-1678	-0-	440	1	7305	3	Y	1974	1917	1			197
							2171	9									

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	9124	-0-	-23581	-0-	6736	3	2388	9	Y	2171	1864	1			556
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	6042	3	2082	9	Y	1893	2123	1			326
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	5793	3	2	4	Y	1993	1915	1			404
							2192	9									
08	7626	X	5890	-0-	-1736	-0-	4011	3	8	4	Y	1701	1921	1			184
							1871	9									
09	7380	X	4108	-0-	-3272	-0-	2008	3	1662	9	Y	1511	1584	1			111
10	7626	X	3864	-0-	-3762	-0-	1935	3	1929	9	Y	1754	1691	1			174

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9934	-0-	9934	409446	7382	3	2552	9	Y	2320	2050	1	594
06	0	W	8847	-0-	8847	418293	6622	3	2225	9	Y	2023	2268	1	349
07	0	W	8692	-0-	8692	426985	6347	3	3	4	Y	2129	2046	1	432
							2342	9							
*08	436502	X	9517	-0-	-426985	-0-	851	1	6540	3	Y	1920	2145	1	207
							14	4	2112	9					
*09	10590	X	6229	-0-	-4361	-0-	362	1	3275	3	Y	1707	1788	1	126
							1878	9							
10	9920	X	8160	-0-	-1760	-0-	331	1	5142	3	Y	2443	2325	1	244
							2687	9							

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	#	4814	-0-	-1200	-0-	4381	3	114	4	Y	290	237	1	73
							319	9							
06	5190	#	4451	-0-	-739	-0-	4269	3	182	9	Y	165	146	1	92
07	6307	R	6307	-0-	-0-	-0-	6054	3	14	4	Y	217	191	1	118
							239	9							
08	7890	R	7890	-0-	-0-	-0-	7752	3	138	9	Y	125	195	1	48
*09	5949	R	5949	-0-	-0-	-0-	5629	3	173	9	Y	157	129	1	76
10	4805	#	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			76

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-			89
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT			89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	#	9992	-0-	-4361	-0-	9607	3	67	4	Y	289	310	1	154
							318	9							
06	10170	#	8251	-0-	-1919	-0-	7980	3	271	9	Y	246	153	1	247
07	11031	R	11031	-0-	-0-	-0-	10558	3	473	9	Y	430	573	1	104
08	10292	#	10200	-0-	-92	-0-	9845	3	355	9	Y	323	227	1	200
09	9660	#	9002	-0-	-658	-0-	8781	3	221	9	Y	201	240	1	161
10	9982	#	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			161

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	#	13504	-0-	-3484	-0-	12527	3	88	4	Y	808	802	1			396
							889	9									
06	13710	#	12489	-0-	-1221	-0-	11763	3	726	9	Y	660	405	1			651
07	13702	#	12478	-0-	-1224	-0-	11983	3	495	9	Y	450	931	1			170
08	13939	R	13939	-0-	-0-	-0-	13276	3	663	9	Y	603	410	1			363
*09	14745	R	14745	-0-	-0-	-0-	13934	3	811	9	Y	737	659	1			441
10	13516	#	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					441

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	#	3954	-0-	-2990	-0-	3673	3	26	4	Y	232	258	1			127
							255	9									
06	4800	#	3013	-0-	-1787	-0-	2858	3	155	9	Y	141	103	1			165
07	4619	#	2613	-0-	-2006	-0-	2560	3	53	9	Y	48	180	1			33
08	4619	#	4560	-0-	-59	-0-	4224	3	336	9	Y	305	179	1			159
*09	4572	R	4572	-0-	-0-	-0-	4275	3	297	9	Y	270	257	1			172
10	3968	#	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					172

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5132	R	5132	-0-	-0-	-0-	4814	3	318	9	Y	289	334	1			75
06	5313	R	5313	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	4	Y	257	294	1			38
							283	9									
07	5425	#	4496	-0-	-929	-0-	4166	3	55	4	Y	250	241	1			47
							275	9									
08	5425	#	4788	-0-	-637	-0-	4524	3	264	9	Y	240	255	1			32
09	4980	#	2555	-0-	-2425	-0-	2389	3	166	9	Y	151	140	1			43
10	5487	#	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					43

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	#	19953	-0-	-4723	-0-	18924	3	489	4	Y	491	621	1			192
							540	9									
06	22650	#	20523	-0-	-2127	-0-	19816	3	707	9	Y	643	507	1			328
07	24056	#	20114	-0-	-3942	-0-	19579	3	50	4	Y	441	475	1			294
							485	9									
08	24056	#	19083	-0-	-4973	-0-	18740	3	343	9	Y	312	489	1			117
09	19980	#	18633	-0-	-1347	-0-	17652	3	518	9	Y	471	371	1			217
10	21204	#	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					217

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13819	R	13819	-0-	-0-	-0-	13060	3	759	9	Y	690	867	1			195
06	13110	#	10315	-0-	-2795	-0-	9875	3	11	4	Y	390	519	1			66
							429	9									
07	13547	#	6200	-0-	-7347	-0-	5744	3	76	4	Y	345	344	1			67
							380	9									
08	13547	#	9156	-0-	-4391	-0-	8566	3	590	9	Y	536	535	1			68
09	13110	#	8359	-0-	-4751	-0-	7671	3	688	9	Y	625	531	1			162
10	13547	#	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					162

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3					128
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	2933	R	2933	-0-	-0-	-0-	2919	3	14	4	Y	-0-	58	1			70
*09	4326	R	4326	-0-	-0-	-0-	4231	3	95	9	Y	86	131	1			25
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					25

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	#	7045	-0-	-829	-0-	6312	3	733	9	Y	666	758	1			87
06	7452	R	7452	-0-	-0-	-0-	6799	3	653	9	Y	594	600	1			81
07	6789	#	3421	-0-	-3368	-0-	3080	3	341	9	Y	310	269	1			122
08	7037	#	7007	-0-	-30	-0-	6413	3	594	9	Y	540	363	1			299
09	6810	#	6093	-0-	-717	-0-	5481	3	612	9	Y	556	709	1			146
10	7688	#	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					146

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

05	10416	#	8480	-0-	-1936	-0-	7524	3	956	9	Y	869	850	1			191
06	10050	#	8044	-0-	-2006	-0-	7241	3	8	4	Y	723	810	1			104
							795	9									
07	8773	#	7176	-0-	-1597	-0-	6476	3	86	4	Y	558	554	1			108
							614	9									
08	8649	#	7181	-0-	-1468	-0-	6481	3	700	9	Y	636	660	1			84
09	8220	#	7190	-0-	-1030	-0-	5084	3	890	9	Y	809	684	1			209
10	8494	#	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					209

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

05	69688	X	8148	-0-	-61540	-0-	5198	3	592	4	N	2144	1203	1			1391
							2358	9									
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	5544	3	340	4	N	2170	2835	1			726
							2387	9									
07	8246	X	8014	-0-	-232	-0-	5399	3	281	4	N	2122	2097	1			751
							2334	9									
08	8246	X	7238	-0-	-1008	-0-	5058	3	2180	9	N	1982	1383	1			1350
09	8280	X	7051	-0-	-1229	-0-	4706	3	2345	9	N	2132	3098	1			384
10	8556	X	8146	-0-	-410	-0-	5777	3	2369	9	N	2154	1718	1			820

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

05	85529	X	34767	-0-	-50762	-0-	29669	3	28	4	Y	4609	4581	1			132
							5070	9									
06	30730	X	30730	-0-	-0-	-0-	25991	3	54	4	Y	4259	4121	1			270
							4685	9									
07	31465	X	30132	-0-	-1333	-0-	25950	3	4	4	Y	3798	3849	1			219
							4178	9									
08	31465	X	30521	-0-	-944	-0-	26037	3	16	4	Y	4062	4054	1			227
							4468	9									
09	30450	X	23617	-0-	-6833	-0-	17507	3	3972	9	Y	3611	3659	1			179
10	31465	X	27222	-0-	-4243	-0-	23406	3	3816	9	Y	3469	3565	1			83

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

05	0	W	23920	-0-	23920	1070697	19560	3	19	4	Y	3946	3920	1			113
							4341	9									
06	1091879	X	21182	-0-	-1070697	-0-	17135	3	36	4	Y	3646	3528	1			231
							4011	9									
07	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	21420	3	4	4	Y	3252	3295	1			188
							3577	9									
*08	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	443	1	21313	3	Y	3237	3244	1			181
							13	4	3561	9							
*09	23160	X	21843	-0-	-1317	-0-	412	1	16277	3	Y	2878	2916	1			143
							3166	9									
10	24986	X	23902	-0-	-1084	-0-	215	1	20556	3	Y	2846	2921	1			68
							3131	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	22457	-0-	22457	585035	18017	3	110	4	Y	3936	3800	1			800
							4330	9									
06	604085	X	19050	-0-	-585035	-0-	14678	3	240	4	Y	3756	3809	1			747
							4132	9									
07	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	23783	3	1010	4	Y	3571	3561	1			757
							3928	9									
*08	27218	X	25028	-0-	-2190	-0-	5	1	21714	3	Y	2951	3276	1			432
							63	4	3246	9							
*09	26340	X	18643	-0-	-7697	-0-	45	1	14712	3	Y	2229	2463	1			198
							2452	9									
10	28706	X	16197	-0-	-12509	-0-	65	1	13299	3	Y	2574	2580	1			192
							2831	9									

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
*10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

05	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	22319	3			Y	-0-					-0-
06	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	3			Y	-0-					-0-
07	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3			Y	-0-					-0-
08	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3			Y	-0-					-0-
09	17610	X	15276	-0-	-2334	-0-	15276	3			Y	-0-					-0-
*10	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

05	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6167	-0-	-126	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5573	-0-	-517	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5565	-0-	-728	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

05	15624	X	6486	-0-	-9138	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	7033	-0-	-8087	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	7485	-0-	-4078	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
09	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-
*10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3			N	-0-					-0-
03	39449	X	39449	-0-	-0-	-0-	39449	3			N	-0-					-0-
04	34516	X	34516	-0-	-0-	-0-	34516	3			N	-0-					-0-
05	39589	X	39589	-0-	-0-	-0-	39570	3	19	9	N	17					17
*06	30837	X	30837	-0-	-0-	-0-	30823	3	14	9	N	13					30
07	37454	X	37454	-0-	-0-	-0-	37430	3	24	9	N	22					52
*08	35490	X	35490	-0-	-0-	-0-	35478	3	12	9	N	11					63
09	34208	X	34208	-0-	-0-	-0-	34205	3	3	9	N	3					66
*10	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	33004	3	2	9	N	2					68

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
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
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6079	X	2373	-0-	-3706	-0-	2244	3	129	4	Y	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1954	3	49	4	Y	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2166	3	86	4	Y	-0-					-0-
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2584	3	106	4	Y	-0-					-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					-0-
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
09	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	3			N	-0-					-0-
*10	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	29534	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
*10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14629	X	7646	-0-	-6983	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

05	18445	#	18276	-0-	-169	-0-	17961	3	315	9	Y	286	191	1			349
06	17910	#	14781	-0-	-3129	-0-	14618	3	163	9	Y	148	179	1			318
07	18507	#	9885	-0-	-8622	-0-	9804	3	81	9	Y	74	168	1			224
08	18507	#	17984	-0-	-523	-0-	17710	3	274	9	Y	249	174	1			299
09	17700	#	15187	-0-	-2513	-0-	14982	3	205	9	Y	186	178	1			307
10	18290	#	18165	-0-	-125	-0-	17887	3	278	9	Y	253	353	1			207

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3807	2	95	9	N	86					215
06	2610	X	1787	-0-	-823	-0-	1744	2	43	9	N	39					254
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	N	2	184	1			72
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4311	2	91	9	N	83					155
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3534	2	85	9	N	77					232
10	2697	X	1343	-0-	-1354	-0-	1285	2	58	9	N	53	151	1			134

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	Y	11					41
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10					51
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9	9	Y	8					59
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2498	2	23	9	Y	21					80
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23					103
*10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1846	2	12	9	Y	11					114

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					189
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					189
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1622	3	68	9	N	62					251
05	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					251
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	3	15	9	N	14					265
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	3	8	9	N	7					272
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	N	5					277
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2129	3	19	9	N	17					294
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3					297

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1267	3	84	9	N	76					242
06	1410	N	981	-0-	-429	-0-	911	3	70	9	N	64	180	1			126
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1159	3	67	9	N	61					187
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1367	3	100	9	N	91	176	1			102
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	3	85	9	N	77					179
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1330	3	95	9	N	86					265

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					232
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3550	3	33	9	N	30					262
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4429	3	22	9	N	20					282
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	3	1	9	N	1					283
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					283
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6					289

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	911	3	19	9	N	17					92
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	3	15	9	N	14					106
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	3	18	9	N	16					122
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	3	9	9	N	8					130
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					130
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1					131

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					176
06	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	1396	3	2	9	N	2					178
07	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1490	3	7	9	N	6					184
08	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1428	3	2	9	N	2					186
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					186
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					186

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4378	3	30	9	Y	27					245
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	3503	3	14	9	Y	13					258
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4889	3	23	9	Y	21					279
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4954	3	34	9	Y	31	175	1			135
09	4050	X	2587	-0-	-1463	-0-	2559	3	28	9	Y	25					160
10	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	3394	3	10	9	Y	9					169

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

05	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2134	3			N	-0-					89
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3301	3	6	9	N	5					94
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					94
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					94
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					94
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					94

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					181
06	1530	N	940	-0-	-590	-0-	940	2			N	-0-					181
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					181
08	2542	N	769	-0-	-1773	-0-	769	2			N	-0-					181
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					181
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					181

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	367	2	30	9	Y	27	1	8			28
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11					39
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10					49
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	268	2	12	9	Y	11					60
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	343	2	8	9	Y	7					67
10	372	N	78	-0-	-294	-0-	74	2	4	9	Y	4					71

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	1887	3	108	4	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	1643	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	1645	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1794	-0-	-903	-0-	1723	3	71	4	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1427	-0-	-1123	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	50	-0-	50	250	50	3			N	-0-					-0-
*10	300	X	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	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 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					187
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					187
07	527	#	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					187
08	527	#	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					187
09	510	#	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					187
10	527	#	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	3	3	12	9	N	11					116
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					116
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					116
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					116
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					116

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

05	14B DENY		23	-0-	23	415	20	2	3	4	Y	-0-					9
06	14B DENY		57	-0-	57	472	49	2	8	4	Y	-0-					9
07	526	X	54	-0-	-472	-0-	47	2	7	4	Y	-0-					9
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	4	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	27751	-0-	24651	24651	23909	2	3842	4	Y	-0-					9
06	3000	N	24033	-0-	21033	45684	20532	2	3501	4	Y	-0-					9
07	3100	N	23889	-0-	20789	66473	20917	2	2972	4	Y	-0-					9
08	88373	X	21900	-0-	-66473	-0-	17397	2	4459	4	Y	40	29	0			20
							44	9									
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					20
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

05	992		338	-0-	-654	9117	338	3			N	-0-					1
06	3000	N	1122	-0-	-1878	7239	562	3	360	4	N	182					183
							200	9									
07	1000	N	-0-	-0-	-1000	6239					N	32	122	1			93
08	3100	N	965	-0-	-2135	4104	965	3			N	-0-	14	1			79
09	3000	N	697	-0-	-2303	1801	697	3			N	-0-	32	1			47
*10	2665	N	864	-0-	-1801	-0-	864	3			N	-0-					47

SLANT OPERATING, LLC 786697
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		132	-0-	132 B	445	68	1	59	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	0		135	-0-	135 B	580	79	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	0		155	-0-	155 B	735	87	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	160	-0-	-735 B	-0-	93	1	48	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	575	1	6983	3	N	268	225	1			102
							64	4	295	9							
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	508	1	6044	3	N	241	219	1			124
							20	4	265	9							
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	541	1	6013	3	N	244	227	1			141
							31	4	268	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	565	1	5721	3	N	229	231	1			139
							63	4	252	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					139
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					139

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10020	-0-	-1016	-0-	730	1	8860	3	Y	317	321	1			155
							81	4	349	9							
06	10554	X	7752	-0-	-2802	-0-	572	1	6796	3	Y	328	329	1			154
							23	4	361	9							
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	760	1	8454	3	Y	207	168	1			193
							43	4	228	9							
08	10509	X	6059	-0-	-4450	-0-	506	1	5122	3	Y	341	437	1			97
							56	4	375	9							
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					97
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					97

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9406	-0-	-173	-0-	688	1	8353	3	Y	263	234	1			199
							76	4	289	9							
06	9270	X	8933	-0-	-337	-0-	671	1	7973	3	Y	239	234	1			204
							26	4	263	9							
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	745	1	8287	3	Y	255	239	1			220
							42	4	281	9							
08	9393	X	8971	-0-	-422	-0-	774	1	7840	3	Y	246	224	1			242
							86	4	271	9							
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					242
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					242

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8781	-0-	-1573	-0-	601	1	7297	3	Y	743	680	1			339
							66	4	817	9							
06	10020	X	8170	-0-	-1850	-0-	599	1	7117	3	Y	391	490	1			240
							24	4	430	9							
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	624	1	6934	3	Y	539	399	1			380
							35	4	593	9							
08	9486	X	8159	-0-	-1327	-0-	679	1	6870	3	Y	485	773	1			92
							76	4	534	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					92
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					92

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9910	-0-	-1436	-0-	719	1	8728	3	N	349	417	1			191
							79	4	384	9							
06	10980	X	9185	-0-	-1795	-0-	685	1	8140	3	N	303	244	1			250
							27	4	333	9							
07	10106	X	9921	-0-	-185	-0-	770	1	8559	3	N	478	444	1			284
							66	4	526	9							
08	10106	X	8933	-0-	-1173	-0-	787	1	7964	3	N	85	53	1			316
							88	4	94	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					316
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					316

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	19695	-0-	-1416	-0-	1423	1	17279	3	Y	760	601	1			414
							157	4	836	9							
06	19996	X	19544	-0-	-452	-0-	1438	1	17104	3	Y	680	927	1			167
							254	4	748	9							
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1560	1	17343	3	Y	621	495	1			293
							88	4	683	9							
08	19685	X	19534	-0-	-151	-0-	1674	1	16952	3	Y	656	622	1			327
							186	4	722	9							
09	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					327
10	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					327

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
05	14074	X	13767	-0-	-307	-0-	1011	1	12273	3	N	337	266	1			242
							112	4	371	9							
06	13890	X	13533	-0-	-357	-0-	1020	1	12132	3	N	310	260	1			292
							40	4	341	9							
07	14353	X	13921	-0-	-432	-0-	1114	1	12393	3	N	319	459	1			152
							63	4	351	9							
08	14353	X	13136	-0-	-1217	-0-	1139	1	11531	3	N	308	269	1			191
							127	4	339	9							
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					191
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					191

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	18428	-0-	-2280	-0-	1332	1	16170	3	Y	708	544	1			404
							147	4	779	9							
06	18913	X	18547	-0-	-366	-0-	1357	1	16132	3	Y	732	968	1			168
							253	4	805	9							
07	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	1474	1	16396	3	Y	617	490	1			295
							83	4	679	9							
08	18414	X	17987	-0-	-427	-0-	1546	1	15655	3	Y	558	527	1			326
							172	4	614	9							
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					326
10	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					326

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
05	30866	X	30866	-0-	-0-	-0-	1572	1	27002	3	Y	2016	2547	1			144
							74	4	2218	9							
06	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	1962	1	27187	3	Y	1012	351	1			805
							58	4	1113	9							
07	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	1821	1	25955	3	Y	3150	3559	1			396
							25	4	3465	9							
08	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	2265	1	25127	3	Y	3109	2800	1			705
							3420	9									
09	28500	X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT					705
10	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					705

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
05	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	3570	1	43333	3	Y	4465	4502	0	293	1	2079
							406	4	4912	9							
06	59293	X	59293	-0-	-0-	-0-	4164	1	49517	3	Y	4876	4424	0	309	1	2222
							248	4	5364	9							
07	53773	X	53773	-0-	-0-	-0-	3942	1	43839	3	Y	4994	4276	0	299	1	2641
							499	4	5493	9							
08	54137	X	54137	-0-	-0-	-0-	4451	1	45060	3	Y	3754	3876	0	308	1	2211
							497	4	4129	9							
09	59280	X	NO RPT	-0-	-59280	-0-					Y	NO RPT					2211
10	61256	X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT					2211

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
05	53049	X	53049	-0-	-0-	-0-	3964	1	48119	3	Y	266	497	1			1499
							673	4	293	9							
06	60810	X	60810	-0-	-0-	-0-	4639	1	55161	3	Y	344	344	1			1499
							632	4	378	9							
07	42275	X	42275	-0-	-0-	-0-	3241	1	36045	3	Y	2435	2111	0	324	1	1499
							310	4	2679	9							
08	54188	X	4251	-0-	-49937	-0-	378	1	3828	3	Y	-0-	150	0	26	1	1323
							45	4									
09	60810	X	NO RPT	-0-	-60810	-0-					Y	NO RPT					1323
10	62837	X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					Y	NO RPT					1323

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
05	6200	X	2277	-0-	-3923	-0-	156	1	1894	3	Y	191	206	1			104
							17	4	210	9							
06	6000	X	4229	-0-	-1771	-0-	307	1	3646	3	Y	240	235	1			109
							12	4	264	9							
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1137	3	Y	93	102	1			100
							6	4	102	9							
08	4960	X	305	-0-	-4655	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					100
							3	4									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					100
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					100

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67270	X	48312	-0-	-18958	-0-	3231	1	39217	3	N	3029	2854	0	265	1	1565
							2532	4	3332	9							
06	59550	X	45771	-0-	-13779	-0-	3057	1	36355	3	N	3112	2792	0	227	1	1658
							2936	4	3423	9							
07	61535	X	43125	-0-	-18410	-0-	3275	1	36425	3	N	2838	2586	0	244	1	1666
							303	4	3122	9							
08	54064	X	42596	-0-	-11468	-0-	3488	1	35313	3	N	2782	2577	0	238	1	1633
							735	4	3060	9							
09	47940	X	NO RPT	-0-	-47940	-0-					N	NO RPT					1633
10	48298	X	NO RPT	-0-	-48298	-0-					N	NO RPT					1633

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38843	X	31962	-0-	-6881	-0-	2261	1	27439	3	N	1812	1464	0	185	1	377
							269	4	1993	9							
06	35400	X	29741	-0-	-5659	-0-	2143	1	25479	3	N	1850	1854	0	159	1	214
							84	4	2035	9							
07	33883	X	29271	-0-	-4612	-0-	2236	1	24866	3	N	1840	1729	0	167	1	158
							145	4	2024	9							
08	33883	X	24993	-0-	-8890	-0-	2042	1	20677	3	N	1729	1480	0	139	1	268
							372	4	1902	9							
09	31020	X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					N	NO RPT					268
10	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					268

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	12789	-0-	-8539	-0-	862	1	10463	3	Y	1236	1530	0	71	1	280
							104	4	1360	9							
06	16710	X	11455	-0-	-5255	-0-	774	1	9202	3	Y	1314	1345	0	58	1	191
							34	4	1445	9							
07	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	877	1	9758	3	Y	1646	1541	0	65	1	231
							70	4	1811	9							
08	14570	X	12174	-0-	-2396	-0-	905	1	9159	3	Y	1805	1788	0	62	1	186
							124	4	1986	9							
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					186
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					186

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	27756	-0-	-5538	-0-	1405	1	24140	3	N	1038	799	1			753
							1069	4	1142	9							
06	32220	X	30864	-0-	-1356	-0-	1916	1	26545	3	N	1213	1469	1			497
							1069	4	1334	9							
07	29698	X	29438	-0-	-260	-0-	1802	1	25685	3	N	1073	1269	1			301
							771	4	1180	9							
08	29698	X	29679	-0-	-19	-0-	2367	1	26252	3	N	964	796	1			469
							1060	9									
09	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					N	NO RPT					469
10	31899	X	21851	-0-	-10048	-0-	2207	1	18564	3	N	982	1187	1			180
							1080	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
05	46655	X	22730	-0-	-23925	-0-	1527	1	18540	3	N	1339	1424	0	126	1	795
							1190	4	1473	9							
06	44670	X	19999	-0-	-24671	-0-	1413	1	16798	3	N	1032	837	0	105	1	885
							653	4	1135	9							
07	30845	X	17571	-0-	-13274	-0-	1338	1	14881	3	N	848	706	0	100	1	927
							419	4	933	9							
08	28272	X	2724	-0-	-25548	-0-	185	1	1870	3	N	309	529	0	13	1	694
							329	4	340	9							
09	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					N	NO RPT					694
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					694

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		1090	-0-	1090	1090	54	1	598	3	Y	-0-					51
							438	4									
08	T. A.		600	-0-	600	1690	53	1	541	3	Y	-0-					51
							6	4									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					51
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT					51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
05	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	1649	1	20021	3	N	853	328	1			801
							462	4	938	9							
06	17070	X	16690	-0-	-380	-0-	1243	1	14774	3	N	464	846	1			419
							163	4	510	9							
07	22103	X	21246	-0-	-857	-0-	1681	1	18695	3	N	639	664	1			394
							167	4	703	9							
08	23064	X	20089	-0-	-2975	-0-	1716	1	17372	3	N	667	673	1			388
							267	4	734	9							
09	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					388
10	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					388

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
05	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	1529	1	18556	3	N	6451	6131	0	126	1	902
							305	4	7096	9							
06	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	1815	1	21581	3	N	6632	6655	0	135	1	744
							521	4	7295	9							
07	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	1930	1	21461	3	N	2637	2571	0	244	1	566
							236	4	2901	9							
08	27497	X	25676	-0-	-1821	-0-	1976	1	20002	3	N	3162	2507	0	146	1	1075
							220	4	3478	9							
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT					1075
10	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT					1075

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
05	51119	X	27746	-0-	-23373	-0-	1970	1	23912	3	Y	1377	1533	1			237
							349	4	1515	9							
06	30210	X	15815	-0-	-14395	-0-	1136	1	13510	3	Y	867	890	1			214
							215	4	954	9							
07	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	1145	1	12736	3	Y	429	499	1			144
							65	4	472	9							
08	27745	X	16510	-0-	-11235	-0-	1423	1	14410	3	Y	377	401	1			120
							262	4	415	9							
09	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT					120
10	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					120

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33232	X	20873	-0-	-12359	-0-	1460	1	17717	3	N	931	958	0	120	1	240
							672	4	1024	9							
06	32160	X	14942	-0-	-17218	-0-	1083	1	12878	3	N	853	665	0	80	1	348
							43	4	938	9							
07	26288	X	20797	-0-	-5491	-0-	1622	1	18035	3	N	953	857	0	121	1	323
							92	4	1048	9							
08	26288	X	15373	-0-	-10915	-0-	1299	1	13151	3	N	707	695	0	89	1	246
							145	4	778	9							
09	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					246
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					246

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34038	X	15446	-0-	-18592	-0-	781	1	13411	3	N	954	513	1			1023
							205	4	1049	9							
06	31830	X	11617	-0-	-20213	-0-	693	1	9608	3	N	827	1561	1			289
							406	4	910	9							
07	39455	X	39455	-0-	-0-	-0-	2398	1	34174	3	N	2453	2402	1			340
							185	4	2698	9							
08	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	2177	1	24145	3	N	1437	1341	1			436
							1581	9									
09	18180	X	15841	-0-	-2339	-0-	1391	1	13035	3	N	1286	1149	1			573
							1415	9									
10	39463	X	6319	-0-	-33144	-0-	555	1	4669	3	N	995	1217	1			351
							1095	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	2068	1	35534	3	N	4358	4439	1			655
							243	4	4794	9							
06	44702	X	44702	-0-	-0-	-0-	2697	1	37369	3	N	4160	4493	1			322
							60	4	4576	9							
07	42749	X	38507	-0-	-4242	-0-	2406	1	34288	3	N	1625	1812	1			135
							25	4	1788	9							
08	42749	X	33439	-0-	-9310	-0-	2657	1	29471	3	N	1192	1115	1			212
							1311	9									
09	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					212
10	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					212

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44852	X	44852	-0-	-0-	-0-	3152	1	38258	3	N	2801	2672	0	259	1	2921
							361	4	3081	9							
06	40065	X	40065	-0-	-0-	-0-	2830	1	33656	3	N	3046	2708	0	210	1	3049
							228	4	3351	9							
07	42563	X	38494	-0-	-4069	-0-	2923	1	32503	3	N	2612	2481	0	218	1	2962
							195	4	2873	9							
08	44857	X	35618	-0-	-9239	-0-	2934	1	29704	3	N	2383	2280	0	200	1	2865
							359	4	2621	9							
09	43410	X	NO RPT	-0-	-43410	-0-					N	NO RPT					2865
10	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT					2865

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	26483	-0-	-3401	-0-	1893	1	22977	3	Y	1276	1155	0	155	1	278
							209	4	1404	9							
06	28920	X	26056	-0-	-2864	-0-	1794	1	21332	3	Y	1255	1109	0	134	1	290
							1549	4	1381	9							
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	1929	1	21446	3	Y	1442	1250	0	144	1	338
							148	4	1586	9							
08	90148	X	23041	-0-	-67107	-0-	1942	1	19661	3	Y	1072	1028	0	132	1	250
							259	4	1179	9							
09	87240	X	NO RPT	-0-	-87240	-0-					Y	NO RPT					250
10	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					250

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114623	X	114623	-0-	-0-	-0-	8132	1	98705	3	N	6149	5343	0	668	1	573
							1022	4	6764	9							
06	120600	X	101830	-0-	-18770	-0-	7415	1	88169	3	N	5385	4890	0	550	1	518
							322	4	5924	9							
07	124620	X	102047	-0-	-22573	-0-	7860	1	87409	3	N	5726	4998	0	587	1	659
							479	4	6299	9							
08	124620	X	94600	-0-	-30020	-0-	7944	1	80430	3	N	4855	4445	0	543	1	526
							885	4	5341	9							
09	111750	X	NO RPT	-0-	-111750	-0-					N	NO RPT					526
10	114638	X	NO RPT	-0-	-114638	-0-					N	NO RPT					526

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47312	X	47312	-0-	-0-	-0-	3350	1	40663	3	N	2574	2322	0	276	1	1050
							468	4	2831	9							
06	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	2922	1	34741	3	N	2481	2236	0	217	1	1078
							117	4	2729	9							
07	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	2880	1	32032	3	N	1926	1800	0	215	1	989
							211	4	2119	9							
08	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	2836	1	28717	3	N	1826	1579	0	194	1	1042
							316	4	2009	9							
09	30900	X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					1042
10	31930	X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					N	NO RPT					1042

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
05	66340	X	53174	-0-	-13166	-0-	3889	1	47203	3	N	1413	1079	0	319	1	483
							528	4	1554	9							
06	61020	X	49029	-0-	-11991	-0-	3696	1	43948	3	N	1124	904	0	274	1	429
							149	4	1236	9							
07	58869	X	50735	-0-	-8134	-0-	4041	1	44940	3	N	1344	1003	0	302	1	468
							276	4	1478	9							
08	56916	X	48032	-0-	-8884	-0-	4154	1	42060	3	N	1232	833	0	284	1	583
							463	4	1355	9							
09	51990	X	NO RPT	-0-	-51990	-0-					N	NO RPT					583
10	53165	X	NO RPT	-0-	-53165	-0-					N	NO RPT					583

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
05	40610	X	28793	-0-	-11817	-0-	2007	1	24364	3	Y	1830	2011	1			293
							409	4	2013	9							
06	32756	X	21095	-0-	-11661	-0-	1512	1	17982	3	Y	1079	1104	1			268
							414	4	1187	9							
07	29603	X	29603	-0-	-0-	-0-	2266	1	25196	3	Y	1705	1517	1			456
							265	4	1876	9							
08	28799	X	14581	-0-	-14218	-0-	1228	1	12429	3	Y	648	826	1			278
							211	4	713	9							
09	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					278
10	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					278

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	21119	-0-	-11896	-0-	1465	1	17781	3	Y	1427	1533	1			240
							303	4	1570	9							
06	31950	X	20266	-0-	-11684	-0-	1402	1	16675	3	Y	1617	1452	1			405
							410	4	1779	9							
07	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	1866	1	20746	3	Y	1518	1473	1			450
							242	4	1670	9							
08	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	2071	1	20969	3	Y	1538	1439	1			549
							305	4	1692	9							
09	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT					549
10	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					549

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
05	32581	X	28639	-0-	-3942	-0-	1938	1	23520	3	N	2569	2251	1			934
							355	4	2826	9							
06	28830	X	19732	-0-	-9098	-0-	1431	1	17020	3	N	997	1231	1			700
							184	4	1097	9							
07	19871	X	16315	-0-	-3556	-0-	1212	1	13480	3	N	1320	1454	1			566
							171	4	1452	9							
08	28644	X	1801	-0-	-26843	-0-	160	1	1615	3	N	-0-					566
							26	4									
09	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT					566
10	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					N	NO RPT					566

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
05	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	3608	1	43791	3	Y	2981	2887	0	297	1	739
							473	4	3279	9							
06	39453	X	39453	-0-	-0-	-0-	2895	1	34418	3	Y	1836	1861	0	214	1	500
							120	4	2020	9							
07	52360	X	52360	-0-	-0-	-0-	3979	1	44247	3	Y	3544	2948	0	297	1	799
							236	4	3898	9							
08	50530	X	45692	-0-	-4838	-0-	3791	1	38385	3	Y	2796	2681	0	259	1	655
							440	4	3076	9							
09	48900	X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					655
10	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT					655

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
05	75733	X	29932	-0-	-45801	-0-	2113	1	25649	3	N	1753	1386	0	173	1	1585
							242	4	1928	9							
06	74130	X	63996	-0-	-10134	-0-	4647	1	55252	3	N	3558	3362	0	345	1	1436
							183	4	3914	9							
07	76601	X	76368	-0-	-233	-0-	5870	1	65273	3	N	4449	4236	0	438	1	1211
							331	4	4894	9							
08	98311	X	98311	-0-	-0-	-0-	8213	1	83156	3	N	5479	4876	0	561	1	1253
							915	4	6027	9							
09	64320	X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					N	NO RPT					1253
10	76353	X	NO RPT	-0-	-76353	-0-					N	NO RPT					1253

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52545	X	40744	-0-	-11801	-0-	2850	1	34592	3	N	2708	2520	0	234	1	251
							323	4	2979	9							
06	50850	X	33316	-0-	-17534	-0-	2389	1	28409	3	N	2204	2001	0	178	1	276
							94	4	2424	9							
07	52545	X	17115	-0-	-35430	-0-	1332	1	14811	3	N	811	875	0	99	1	113
							80	4	892	9							
08	47306	X	27824	-0-	-19482	-0-	2314	1	23424	3	N	1630	1511	0	158	1	74
							293	4	1793	9							
09	39420	X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT					74
10	40734	X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT					74

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106795	X	59557	-0-	-47238	-0-	4359	1	52905	3	N	1640	1309	0	358	1	149
							489	4	1804	9							
06	70380	X	60139	-0-	-10241	-0-	4494	1	53431	3	N	1852	1461	0	333	1	207
							177	4	2037	9							
07	64449	X	50513	-0-	-13936	-0-	4003	1	44516	3	N	1604	1359	0	299	1	153
							230	4	1764	9							
08	63674	X	42700	-0-	-20974	-0-	3659	1	37041	3	N	1448	1174	0	250	1	177
							407	4	1593	9							
09	60150	X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT					177
10	62155	X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					N	NO RPT					177

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71610	X	54064	-0-	-17546	-0-	3754	1	45563	3	N	3666	3312	0	309	1	787
							714	4	4033	9							
06	66660	X	48273	-0-	-18387	-0-	3464	1	41191	3	N	3142	3218	0	257	1	454
							162	4	3456	9							
07	65286	X	43901	-0-	-21385	-0-	3323	1	36956	3	N	3041	2673	0	249	1	573
							277	4	3345	9							
08	60760	X	35920	-0-	-24840	-0-	2983	1	30199	3	N	2074	1937	0	203	1	507
							457	4	2281	9							
09	58110	X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					N	NO RPT					507
10	54064	X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					N	NO RPT					507

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154752	X	117029	-0-	-37723	-0-	8516	1	103369	3	N	3723	3161	0	700	1	1249
							1049	4	4095	9							
06	142680	X	119124	-0-	-23556	-0-	8869	1	105457	3	N	3579	2927	0	658	1	1243
							861	4	3937	9							
07	126263	X	114218	-0-	-12045	-0-	9040	1	100527	3	N	3606	2881	0	675	1	1293
							684	4	3967	9							
08	118420	X	108977	-0-	-9443	-0-	9397	1	95143	3	N	3079	2440	0	642	1	1290
							1050	4	3387	9							
09	119130	X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					N	NO RPT					1290
10	123101	X	NO RPT	-0-	-123101	-0-					N	NO RPT					1290

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58745	X	36183	-0-	-22562	-0-	2497	1	30315	3	N	2610	2302	0	205	1	600
							500	4	2871	9							
06	56850	X	40353	-0-	-16497	-0-	2918	1	34699	3	N	2310	2206	0	217	1	487
							195	4	2541	9							
07	54126	X	40562	-0-	-13564	-0-	3162	1	35158	3	N	1779	1718	0	237	1	311
							285	4	1957	9							
08	54126	X	41410	-0-	-12716	-0-	3479	1	35218	3	N	1992	1771	0	238	1	294
							522	4	2191	9							
09	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-					N	NO RPT					294
10	41695	X	NO RPT	-0-	-41695	-0-					N	NO RPT					294

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53785	X	27147	-0-	-26638	-0-	1925	1	23371	3	N	1285	950	0	158	1	261
							437	4	1414	9							
06	52050	X	28326	-0-	-23724	-0-	2070	1	24608	3	N	1343	1185	0	154	1	265
							171	4	1477	9							
07	53785	X	28597	-0-	-25188	-0-	2236	1	24865	3	N	1147	1029	0	167	1	216
							234	4	1262	9							
08	39432	X	12200	-0-	-27232	-0-	1014	1	10264	3	N	614	650	0	69	1	111
							247	4	675	9							
09	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					111
10	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT					111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83917	X	67814	-0-	-16103	-0-	4960	1	60210	3	N	1702	1224	0	407	1	299
							772	4	1872	9							
06	87990	X	71876	-0-	-16114	-0-	5380	1	63971	3	N	2029	1556	0	399	1	373
							293	4	2232	9							
07	90923	X	81242	-0-	-9681	-0-	6346	1	70570	3	N	3509	2868	0	474	1	540
							466	4	3860	9							
08	90923	X	72665	-0-	-18258	-0-	6158	1	62342	3	N	3040	2699	0	421	1	460
							821	4	3344	9							
09	71880	X	NO RPT	-0-	-71880	-0-					N	NO RPT					460
10	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-					N	NO RPT					460

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
05	27931	X	14134	-0-	-13797	-0-	973	1	11811	3	N	869	793	1			1018
							394	4	956	9							
06	27030	X	12074	-0-	-14956	-0-	853	1	10140	3	N	903	979	1			942
							88	4	993	9							
07	27931	X	6671	-0-	-21260	-0-	522	1	5802	3	N	197	397	1			742
							130	4	217	9							
08	19840	X	4940	-0-	-14900	-0-	398	1	4033	3	N	342	594	1			490
							133	4	376	9							
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					490
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					490

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46345	X	1271	-0-	-45074	-0-	84	1	1019	3	N	137	247	0	7	1	26
							17	4	151	9							
06	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	2352	1	27967	3	N	1904	1543	0	175	1	212
							93	4	2094	9							
07	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	1769	1	19670	3	N	1488	1412	0	132	1	156
							103	4	1637	9							
08	20398	X	2297	-0-	-18101	-0-	204	1	2070	3	N	-0-	14	1			142
							23	4									
09	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT					142
10	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					N	NO RPT					142

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73674	X	73674	-0-	-0-	-0-	5369	1	65173	3	N	2301	2002	0	441	1	219
							601	4	2531	9							
06	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	4618	1	54915	3	N	1470	1176	0	343	1	170
							182	4	1617	9							
07	71220	X	71220	-0-	-0-	-0-	5626	1	62564	3	N	2463	1975	0	420	1	238
							321	4	2709	9							
08	44736	X	44736	-0-	-0-	-0-	3880	1	39282	3	N	1038	880	0	266	1	130
							432	4	1142	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98611	X	81826	-0-	-16785	-0-	5878	1	71350	3	Y	3540	2682	0	483	1	477
							704	4	3894	9							
06	93370	X	93370	-0-	-0-	-0-	6942	1	82548	3	Y	3275	2856	0	515	1	381
							277	4	3603	9							
07	92944	X	92944	-0-	-0-	-0-	7339	1	81612	3	Y	3206	2614	0	549	1	424
							466	4	3527	9							
08	88062	X	88062	-0-	-0-	-0-	7584	1	76783	3	Y	2536	2125	0	518	1	317
							905	4	2790	9							
09	89760	X	NO RPT	-0-	-89760	-0-					Y	NO RPT					317
10	92752	X	NO RPT	-0-	-92752	-0-					Y	NO RPT					317

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

05	254355	X	216289	-0-	-38066	-0-	14405	1	174851	3	N	21509	20421	0	1183	1	470
							3373	4	23660	9							
06	246150	X	116951	-0-	-129199	-0-	8132	1	96693	3	N	10732	10227	0	603	1	372
							321	4	11805	9							
07	254355	X	110376	-0-	-143979	-0-	8058	1	89606	3	N	10966	10411	0	602	1	325
							649	4	12063	9							
08	254355	X	119709	-0-	-134646	-0-	9511	1	96290	3	N	11679	11009	0	650	1	345
							1061	4	12847	9							
09	233730	X	NO RPT	-0-	-233730	-0-					N	NO RPT					345
10	216287	X	NO RPT	-0-	-216287	-0-					N	NO RPT					345

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
05	112406	X	64012	-0-	-48394	-0-	4681	1	56820	3	N	1593	1559	1			283
							759	4	1752	9							
06	105690	X	20351	-0-	-85339	-0-	1534	1	18243	3	N	467	506	1			244
							60	4	514	9							
*07	93620	X	27206	-0-	-66414	-0-	2149	1	23900	3	N	942	851	1			335
							121	4	1036	9							
08	81964	X	48614	-0-	-33350	-0-	4134	1	41852	3	N	1064	1028	1			371
							1458	4	1170	9							
09	75990	X	NO RPT	-0-	-75990	-0-					N	NO RPT					371
10	64015	X	NO RPT	-0-	-64015	-0-					N	NO RPT					371

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
05	75330	X	52348	-0-	-22982	-0-	3748	1	45499	3	Y	1840	1624	0	307	1	383
							1077	4	2024	9							
06	72900	X	46564	-0-	-26336	-0-	3458	1	41112	3	Y	1687	1458	0	257	1	355
							138	4	1856	9							
07	75330	X	47240	-0-	-28090	-0-	3731	1	41490	3	Y	1579	1303	0	278	1	353
							282	4	1737	9							
08	53661	X	44924	-0-	-8737	-0-	3824	1	38720	3	Y	1610	1374	0	262	1	327
							609	4	1771	9							
09	51900	X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					Y	NO RPT					327
10	52359	X	NO RPT	-0-	-52359	-0-					Y	NO RPT					327

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118668	X	117995	-0-	-673	-0-	8066	1	97908	3	N	8514	7945	0	662	1	468
							2656	4	9365	9							
06	104100	X	93284	-0-	-10816	-0-	6537	1	77730	3	N	7475	6946	0	485	1	512
							794	4	8223	9							
07	125953	X	77900	-0-	-48053	-0-	5793	1	64423	3	N	6518	5981	0	433	1	616
							514	4	7170	9							
08	125953	X	81000	-0-	-44953	-0-	6563	1	66442	3	N	6431	6040	0	448	1	559
							921	4	7074	9							
09	121890	X	NO RPT	-0-	-121890	-0-					N	NO RPT					559
10	117986	X	NO RPT	-0-	-117986	-0-					N	NO RPT					559

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
05	187829	X	131294	-0-	-56535	-0-	9272	1	112543	3	N	6084	5359	0	762	1	313
							2787	4	6692	9							
06	160110	X	117163	-0-	-42947	-0-	8571	1	101912	3	N	5274	4610	0	636	1	341
							879	4	5801	9							
07	155000	X	113035	-0-	-41965	-0-	8799	1	97855	3	N	5177	4406	0	658	1	454
							686	4	5695	9							
08	147529	X	101897	-0-	-45632	-0-	8603	1	87101	3	N	4586	4067	0	588	1	385
							1148	4	5045	9							
09	133080	X	NO RPT	-0-	-133080	-0-					N	NO RPT					385
10	131285	X	NO RPT	-0-	-131285	-0-					N	NO RPT					385

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297445	X	252991	-0-	-44454	-0-	17745	1	215398	3	N	14644	13266	0	1456	1	305
							3740	4	16108	9							
06	287850	X	136480	-0-	-151370	-0-	9960	1	118429	3	N	6998	6330	0	738	1	235
							393	4	7698	9							
07	297445	X	115517	-0-	-181928	-0-	8939	1	99408	3	N	5883	5285	0	667	1	166
							699	4	6471	9							
08	297445	X	118674	-0-	-178771	-0-	9903	1	100260	3	N	6733	6033	0	677	1	189
							1105	4	7406	9							
09	269730	X	NO RPT	-0-	-269730	-0-					N	NO RPT					189
10	252991	X	NO RPT	-0-	-252991	-0-					N	NO RPT					189

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8237	3	297	4	N	187					229
							206	9									
06	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9463	3	73	4	N	225	183	1			271
							248	9									
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10335	3	92	4	N	328	557	1			42
							361	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350					392
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	69	3	15	4	N	-0-					392
*10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	6705	3	581	4	N	107					499
							118	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

05	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	17486	3	116	4	N	2149	2041	1			325
							2364	9									
06	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	20113	3	1279	4	N	2623	2598	1			350
							2885	9									
07	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	22756	3	135	4	N	2406	2606	1			150
							2647	9									
08	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	23117	3	120	4	N	2578	2360	1			368
							2836	9									
09	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	12458	3	75	4	N	1287	1561	1			94
							1416	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	23475	3	197	4	N	2838	2834	1			478
							3122	9									
06	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	22672	3	169	4	N	2458	2468	1			468
							2704	9									
07	25544	X	23367	-0-	-2177	-0-	20123	3	150	4	N	2813	3180	1			101
							3094	9									
08	26784	X	24126	-0-	-2658	-0-	20678	3	490	4	N	2689	2486	1			304
							2958	9									
09	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	23184	3	1000	4	N	2646	2657	1			293
							2911	9									
*10	33706	X	33706	-0-	-0-	-0-	30055	3	151	4	N	3182	3222	1			253
							3500	9									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42253	X	37592	-0-	-4661	-0-	2739	1	31101	3	N	3065	3157	1			161
							380	4	3372	9							
06	36390	X	27247	-0-	-9143	-0-	1038	1	21236	3	N	2860	2707	1			314
							1827	4	3146	9							
07	37603	X	34951	-0-	-2652	-0-	1454	1	29721	3	N	3272	3158	1			428
							177	4	3599	9							
08	42608	X	42608	-0-	-0-	-0-	3069	1	34660	3	N	3519	3633	1			314
							1008	4	3871	9							
09	36390	X	35114	-0-	-1276	-0-	2858	1	28137	3	N	2987	2984	1			317
							833	4	3286	9							
10	37603	X	35468	-0-	-2135	-0-	3173	1	28151	3	N	2991	2810	1			498
							854	4	3290	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73717	X	73717	-0-	-0-	-0-	68915	3	633	4	Y	3790	3822	1			152
							4169	9									
06	69791	X	69791	-0-	-0-	-0-	66387	3	661	4	Y	2494	2583	1			63
							2743	9									
07	79414	X	79414	-0-	-0-	-0-	75754	3	538	4	Y	2838	2779	1			122
							3122	9									
08	63451	X	63451	-0-	-0-	-0-	60276	3	505	4	Y	2427	2217	1			332
							2670	9									
09	59220	X	26405	-0-	-32815	-0-	24167	3	373	4	Y	1695	1940	1			87
							1865	9									
10	61194	X	492	-0-	-60702	-0-	252	3	240	4	Y	-0-					87

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	4267	-0-	-33460	-0-	4245	3	11	4	Y	10	23	1			10
							11	9									
06	36510	X	20864	-0-	-15646	-0-	19257	3	9	4	Y	1453	837	1			626
							1598	9									
07	51373	X	51373	-0-	-0-	-0-	47449	3	20	4	Y	3549	3894	1			281
							3904	9									
08	80997	X	80997	-0-	-0-	-0-	75534	3	9	4	Y	4958	4877	1			362
							5454	9									
09	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	14668	3	8	4	Y	645	968	1			39
							710	9									
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	9					48

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	577	1	29095	3	Y	1061	1236	1			310
							300	4	1167	9							
06	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	975	1	26582	3	Y	1064	817	1			557
							276	4	1170	9							
07	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	1255	1	32576	3	Y	11	561	1			7
							364	4	12	9							
08	32178	X	30286	-0-	-1892	-0-	1230	1	27317	3	Y	1295	1174	1			128
							314	4	1425	9							
09	31140	X	25533	-0-	-5607	-0-	872	1	23458	3	Y	856	699	1			285
							261	4	942	9							
10	32178	X	24516	-0-	-7662	-0-	857	1	22388	3	Y	905	925	1			265
							275	4	996	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	12520	-0-	-12311	-0-	206	1	11501	3	Y	623	629	1			182
							128	4	685	9							
06	24030	X	12128	-0-	-11902	-0-	471	1	10354	3	Y	1064	689	1			557
							133	4	1170	9							
07	14384	X	4740	-0-	-9644	-0-	266	1	3830	3	Y	501	737	1			321
							93	4	551	9							
08	14384	X	13355	-0-	-1029	-0-	505	1	12266	3	Y	415	695	1			41
							127	4	457	9							
09	13920	X	8537	-0-	-5383	-0-	408	1	7683	3	Y	287	232	1			96
							130	4	316	9							
10	12524	X	9465	-0-	-3059	-0-	470	1	8383	3	Y	424	396	1			124
							146	4	466	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49631	X	43780	-0-	-5851	-0-	1953	1	38641	3	Y	2873	2904	1			159
							26	4	3160	9							
06	47880	X	30789	-0-	-17091	-0-	1254	1	25351	3	Y	3726	3452	1			433
							85	4	4099	9							
07	47027	X	37780	-0-	-9247	-0-	1106	1	32677	3	Y	3248	3559	1			122
							424	4	3573	9							
08	47027	X	28989	-0-	-18038	-0-	1021	1	25252	3	Y	2333	2260	1			195
							150	4	2566	9							
09	45510	X	16511	-0-	-28999	-0-	906	1	14358	3	Y	1131	1273	1			53
							3	4	1244	9							
10	43772	X	426	-0-	-43346	-0-	36	1	359	3	Y	25	71	1			7
							3	4	28	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42129	X	40684	-0-	-1445	-0-	1738	1	34341	3	Y	4165	4137	1			230
							23	4	4582	9							
06	44940	X	30857	-0-	-14083	-0-	1317	1	25360	3	Y	3727	3524	1			433
							80	4	4100	9							
07	41261	X	38471	-0-	-2790	-0-	1122	1	32743	3	Y	3821	4111	1			143
							403	4	4203	9							
08	41261	X	36526	-0-	-4735	-0-	1448	1	31394	3	Y	3212	3086	1			269
							151	4	3533	9							
09	39360	X	16172	-0-	-23188	-0-	908	1	13872	3	Y	1263	1473	1			59
							3	4	1389	9							
10	40672	X	43	-0-	-40629	-0-	8	1	13	3	Y	20	74	1			5
							22	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	15235	3	7	4	Y	1061	326	1			979
							1167	9									
06	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	22539	3	10	4	Y	1453	1806	1			626
							1598	9									
07	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	23427	3	6	4	Y	4807	5052	1			381
							5288	9									
08	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	25666	3	4	4	Y	5981	5925	1			437
							6579	9									
09	24150	X	9213	-0-	-14937	-0-	7769	3	6	4	Y	1307	1666	1			78
							1438	9									
10	28706	X	30	-0-	-28676	-0-	20	3	10	9	Y	9					87

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94401	X	94401	-0-	-0-	-0-	90931	3	779	4	Y	2446	2493	1			131
							2691	9									
06	88050	X	68890	-0-	-19160	-0-	66017	3	201	4	Y	2429	1956	1			604
							2672	9									
07	74462	X	58998	-0-	-15464	-0-	56057	3	209	4	Y	2484	3030	1			58
							2732	9									
08	84878	X	59525	-0-	-25353	-0-	55539	3	803	4	Y	2894	2496	1			456
							3183	9									
09	82140	X	653	-0-	-81487	-0-	300	4	353	9	Y	321	514	1			263
10	84878	X	-0-	-0-	-84878	-0-					Y	1760	1335	1			688

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66185	X	4047	-0-	-62138	-0-	266	3	1	4	Y	3436	3699	1			184
							3780	9									
06	44550	X	817	-0-	-43733	-0-	143	3	2	4	Y	611	643	1			152
							672	9									
07	37076	X	7105	-0-	-29971	-0-	4074	3	14	4	Y	2743	2831	1			64
							3017	9									
08	37076	X	3092	-0-	-33984	-0-	143	3	2	4	Y	2679	2321	1			422
							2947	9									
09	35880	X	368	-0-	-35512	-0-	108	4	260	9	Y	236	465	1			193
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	395	434	1			154

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60884	X	34947	-0-	-25937	-0-	32511	3	276	4	Y	1964	2037	1			105
							2160	9									
06	55380	X	31863	-0-	-23517	-0-	29214	3	91	4	Y	2325	1852	1			578
							2558	9									
07	35867	X	26171	-0-	-9696	-0-	24001	3	93	4	Y	1888	2422	1			44
							2077	9									
08	35867	X	21247	-0-	-14620	-0-	19358	3	277	4	Y	1465	1278	1			231
							1612	9									
09	34710	X	857	-0-	-33853	-0-	551	4	306	9	Y	278	281	1			228
10	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	1126	914	1			440

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73098	X	66847	-0-	-6251	-0-	7698	1	50506	3	N	7520	7586	1			611
							371	4	8272	9							
06	70740	X	60413	-0-	-10327	-0-	7203	1	44855	3	N	6995	7458	1			148
							660	4	7695	9							
07	72943	X	48014	-0-	-24929	-0-	5253	1	35916	3	N	4409	4102	1			455
							1995	4	4850	9							
08	101605	X	101605	-0-	-0-	-0-	9744	1	80501	3	N	10326	9701	1			1080
							1	4	11359	9							
09	75195	X	75195	-0-	-0-	-0-	6466	1	61222	3	N	6209	6417	1			872
							677	4	6830	9							
10	66836	X	62727	-0-	-4109	-0-	7057	1	49900	3	N	4781	5261	1			392
							511	4	5259	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97960	X	81845	-0-	-16115	-0-	3508	1	69509	3	Y	7975	7934	1			441
							55	4	8773	9							
06	109530	X	48906	-0-	-60624	-0-	1912	1	42785	3	Y	3727	3735	1			433
							109	4	4100	9							
07	113181	X	66108	-0-	-47073	-0-	1857	1	57409	3	Y	5632	5854	1			211
							647	4	6195	9							
08	113181	X	50008	-0-	-63173	-0-	1913	1	43169	3	Y	4254	4109	1			356
							247	4	4679	9							
09	104130	X	42732	-0-	-61398	-0-	3643	1	36212	3	Y	2605	2839	1			122
							11	4	2866	9							
10	81840	X	32950	-0-	-48890	-0-	3811	1	26903	3	Y	2016	1589	1			549
							18	4	2218	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	4443	1	89739	3	Y	6519	6589	1			361
							69	4	7171	9							
06	115950	X	62533	-0-	-53417	-0-	2613	1	55672	3	Y	3726	3654	1			433
							149	4	4099	9							
07	145545	X	93798	-0-	-51747	-0-	2646	1	82727	3	Y	6922	7095	1			260
							811	4	7614	9							
08	145545	X	65270	-0-	-80275	-0-	2443	1	57264	3	Y	4743	4606	1			397
							346	4	5217	9							
09	115200	X	34217	-0-	-80983	-0-	4646	1	27435	3	Y	1928	2235	1			90
							15	4	2121	9							
10	101432	X	9543	-0-	-91889	-0-	1399	1	7132	3	Y	914	755	1			249
							7	4	1005	9							

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193879	X	118964	-0-	-1074915	-0-	4294	1	113190	3	N	810	1047	1			304
							589	4	891	9							
06	102133	X	102133	-0-	-0-	-0-	100570	3	966	4	N	543	515	1			332
							597	9									
07	122543	X	98113	-0-	-24430	-0-	94568	3	2755	4	N	718	659	0			391
							790	9									
08	122543	X	90944	-0-	-31599	-0-	90459	3	8	4	N	434	144	0			681
							477	9									
09	118590	X	82742	-0-	-35848	-0-	81725	3	602	9	N	547	754	0			474
10	118978	X	NO RPT	-0-	-118978	-0-					N	NO RPT					474

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
*09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					919
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					614
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	4	1	9	N	1					615
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	4	3	9	N	3					618
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3					621
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3					624
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	9			N	3					627

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

05	38704	X	38704	-0-	-0-	-0-	1014	1	33134	2	N	1984	1934	0	3	8	1489
							2374	4	2182	9							
06	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	489	1	15804	2	N	1095	1157	0			1427
							2785	4	1205	9							
07	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	385	1	12529	2	N	847	770	0			1504
							4179	4	932	9							
08	28268	X	28268	-0-	-0-	-0-	792	1	24964	2	N	1435	1534	0	3	8	1402
							933	4	1579	9							
*09	38647	X	38647	-0-	-0-	-0-	1132	1	35274	2	N	1935	1883	0	2	8	1452
							2129	9									
*10	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	1143	1	35438	2	N	1665	1637	0			1480
							1832	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

05	21080	X	16804	-0-	-4276	-0-	277	1	14370	2	N	1601	1646	0	2	8	131
							176	4	220	5							
06	19140	X	15205	-0-	-3935	-0-	255	1	12620	2	N	1350	1266	0			215
							217	4	628	5							
07	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	307	1	16597	2	N	1730	1719	0			226
							67	4	92	5							
08	18197	X	18147	-0-	-50	-0-	268	1	15916	2	N	1716	1656	0	2	8	284
							11	4	64	5							
*09	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	272	1	15807	2	N	1558	1603	0	1	8	238
							1714	9									
10	18972	X	17895	-0-	-1077	-0-	298	1	15470	2	N	1538	1531	0			245
							370	5	1692	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	416	1	20948	2	N	2008	1977	0	2	8	241
							20	4	87	5							
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	113	1	5378	2	N	1053	1030	0			264
							5408	4	4960	5							
07	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	232	1	12211	2	N	1539	1579	0			224
							5165	4	4474	5							
08	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	380	1	22714	2	N	2087	2070	0	3	8	238
							3	4	2296	9							
*09	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	372	1	21765	2	N	1849	1845	0	1	8	241
							19	5	2034	9							
*10	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	362	1	18235	2	N	1457	1430	0			268
							1603	9									

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	424	1	21439	2	N	2632	2553	0	2	8	694
							75	4	2895	9							
06	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	416	1	20276	2	N	2400	2450	0			644
							2640	9									
07	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	389	1	20746	2	N	2459	2456	0			647
							1	4	2705	9							
08	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	357	1	20966	2	N	2466	2415	0	3	8	695
							2713	9									
*09	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	342	1	19673	2	N	2316	2248	0	1	8	762
							2548	9									
*10	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	382	1	19621	2	N	2262	2356	0			668
							2488	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	305	1	15650	2	N	1851	1849	0	1	8	1880
							136	4	65	5							
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	320	1	15555	2	N	1797	1767	0			1910
							138	4	21	5							
07	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	299	1	15888	2	N	1826	1737	0			1999
							77	4	11	5							
08	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	268	1	15706	2	N	1791	1873	0	2	8	1915
							1970	9									
*09	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	258	1	14858	2	N	1672	1690	0	1	8	1896
							28	5	1839	9							
*10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	313	1	16098	2	N	1812	1811	0			1897
							3	5	1993	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	1310	1	42880	2	N	1443	1448	0	5	8	332
							104	4	1587	9							
06	41490	X	13846	-0-	-27644	-0-	389	1	12493	2	N	396	447	0			281
							359	4	169	5							
07	43245	X	4477	-0-	-38768	-0-	124	1	3976	2	N	81	28	0			334
							288	4	89	9							
08	45880	X	30620	-0-	-15260	-0-	904	1	28512	2	N	1023	713	0	6	8	638
							32	4	47	5							
*09	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	1415	1	44226	2	N	1668	1581	0	4	8	721
							1835	9									
*10	53058	X	53058	-0-	-0-	-0-	1604	1	49838	2	N	1381	1381	0			721
							1519	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	22649	-0-	-4538	-0-	848	1	20471	2	N	1165	1183	0	2	8	177
							5	4	43	5							
06	23910	X	19572	-0-	-4338	-0-	533	1	13186	2	N	1064	1030	0			211
							2751	4	1932	5							
07	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	922	1	23044	2	N	1396	1404	0			203
							4	4	1536	9							
08	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	848	1	22711	2	N	1377	1364	0	2	8	214
							203	4	1515	9							
*09	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	765	1	21929	2	N	1455	1338	0	1	8	330
							35	5	1601	9							
10	25513	X	24494	-0-	-1019	-0-	849	1	22159	2	N	1207	1220	0			317
							125	5	1328	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	21629	-0-	-3884	-0-	603	1	19683	2	N	1189	1155	0	2	8	3490
							35	4	1308	9							
06	24690	X	20233	-0-	-4457	-0-	545	1	17634	2	N	1010	1066	0			3434
							943	4	1111	9							
07	24614	X	20918	-0-	-3696	-0-	592	1	18977	2	N	1155	1087	0			3502
							78	4	1271	9							
08	24614	X	20072	-0-	-4542	-0-	561	1	17662	2	N	1235	1384	0	3	8	3350
							490	4	1359	9							
09	22320	X	13088	-0-	-9232	-0-	360	1	11235	2	N	669	678	0	1	8	3340
							736	9									
10	21638	X	20901	-0-	-737	-0-	597	1	18587	2	N	1070	1039	0			3371
							1177	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
05	24428	X	23007	-0-	-1421	-0-	642	1	21035	2	N	1182	1197	0	2	8	1386
							30	4	1300	9							
06	27180	X	21509	-0-	-5671	-0-	600	1	19441	2	N	1126	1156	0			1356
							229	4	1239	9							
07	28086	X	21770	-0-	-6316	-0-	618	1	19833	2	N	1141	1099	0			1398
							64	4	1255	9							
08	28086	X	22262	-0-	-5824	-0-	638	1	20129	2	N	1179	1207	0	3	8	1367
							198	4	1297	9							
09	22590	X	20499	-0-	-2091	-0-	592	1	18517	2	N	1050	1001	0	1	8	1415
							1155	9									
10	23002	X	21206	-0-	-1796	-0-	615	1	19101	2	N	1077	1009	0			1483
							1185	9									

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					264
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					264
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	236	1	7375	2	N	-0-					264
							757	4									
08	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	695	1	21482	2	N	-0-					264
							9	4									
*09	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15560	2	N	53					317
							58	9									
*10	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	476	1	14520	2	N	64					381
							70	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46395	X	46395	-0-	-0-	-0-	18047	4	28348	5	N	-0-	24	0			353
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	846	4	4761	5	N	-0-	26	0			327
07	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	543	1	13278	2	N	1569	1453	0			443
							4442	4	1756	5							
08	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	1046	1	27739	2	N	2017	2042	0	4	8	414
							494	4	88	5							
*09	30477	X	30477	-0-	-0-	-0-	965	1	27468	2	N	1732	1730	0	2	8	414
							1905	9									
*10	29424	X	29424	-0-	-0-	-0-	1010	1	26181	2	N	1605	1588	0			431
							200	5	1766	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

05	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	313	1	14655	2	N	1972	2145	0	1	8	468
							114	4	914	5							
06	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	263	1	12451	2	N	1732	1566	0			634
							7	4	1453	5							
07	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	344	1	17330	2	N	2867	2964	0			537
							243	4	116	5							
08	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	321	1	18870	2	N	2838	2870	0	3	8	502
							3122	9									
*09	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	300	1	17230	2	N	2645	2646	0	1	8	500
							2910	9									
*10	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	341	1	17509	2	N	2736	2704	0			532
							435	5	3010	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	1225	1	40058	2	N	1082	1090	0	2	8	501
							254	4	1190	9							
06	36797	X	36797	-0-	-0-	-0-	1020	1	33026	2	N	1032	1042	0			491
							1616	4	1135	9							
07	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	1094	1	35122	2	N	1047	1017	0			521
							316	4	1152	9							
08	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1336	1	42082	2	N	1113	1173	0	3	8	458
							501	4	1224	9							
*09	44772	X	44772	-0-	-0-	-0-	1343	1	41955	2	N	1014	973	0	1	8	498
							1115	9									
*10	32317	X	32317	-0-	-0-	-0-	972	1	30164	2	N	690	684	0			504
							759	9									

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

05	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	406	1	21088	2	N	2403	2360	0	2	8	416
							7	4	2643	9							
06	25020	X	22921	-0-	-2099	-0-	401	1	19846	2	N	2308	2373	0			351
							135	4	2539	9							
07	25854	X	23432	-0-	-2422	-0-	376	1	20338	2	N	2268	2249	0			370
							223	4	2495	9							
08	25606	X	22324	-0-	-3282	-0-	317	1	19035	2	N	2177	2077	0	3	8	467
							577	4	2395	9							
09	23760	X	21381	-0-	-2379	-0-	315	1	18548	2	N	2081	2129	0	1	8	418
							2289	9									
10	24149	X	22488	-0-	-1661	-0-	373	1	19569	2	N	2110	2066	0			462
							61	5	2321	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

05	61234	X	61234	-0-	-0-	-0-	2234	1	53263	2	N	4962	4960	0	4	8	737
							279	4	5458	9							
06	59243	X	59243	-0-	-0-	-0-	2088	1	51069	2	N	4594	4517	0			814
							1033	4	5053	9							
07	62193	X	62193	-0-	-0-	-0-	2203	1	54365	2	N	4642	4661	0			795
							519	4	5106	9							
08	61225	X	60866	-0-	-359	-0-	2016	1	53385	2	N	4507	4512	0	5	8	785
							507	4	4958	9							
09	59250	X	57896	-0-	-1354	-0-	1805	1	51349	2	N	4237	4223	0	2	8	797
							4661	9									
10	62186	X	58397	-0-	-3789	-0-	1995	1	51562	2	N	4219	4192	0			824
							4641	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	377	1	19215	2	N	2500	2557	0	2	8	565
							2750	9									
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	371	1	18034	2	N	2323	2296	0			592
							48	5	2555	9							
07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	346	1	18368	2	N	2362	2368	0			586
							2598	9									
08	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	304	1	17901	2	N	2408	2418	0	3	8	573
							2649	9									
*09	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	295	1	17013	2	N	2205	2184	0	1	8	593
							2426	9									
*10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	213	1	10931	2	N	1445	1450	0			588
							441	5	1590	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

05	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	422	1	21702	2	N	2281	2409	0	2	8	74
							51	4	98	5							
06	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	433	1	21222	2	N	2392	2317	0			149
							1	4	29	5							
07	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	408	1	21851	2	N	2290	2255	0			184
							2519	9									
08	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	362	1	21329	2	N	2206	2189	0	3	8	198
							2427	9									
*09	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	354	1	20351	2	N	2127	2061	0	1	8	263
							2340	9									
*10	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	402	1	20588	2	N	2064	2124	0			203
							33	5	2270	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	189	1	9689	2	N	2220	2214	0	3	8	476
							3	4	2442	9							
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	186	1	9111	2	N	1992	1959	0			509
							2	4	2191	9							
07	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	259	1	13810	2	N	2155	2106	0			558
							3	4	2371	9							
08	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	327	1	19148	2	N	2085	2025	0	3	8	615
							8	4	2294	9							
*09	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	312	1	17919	2	N	1979	1979	0	2	8	613
							2177	9									
*10	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	334	1	17080	2	N	1893	1932	0			574
							2082	9									

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	1055	1	25171	2	N	2231	2194	0	2	8	284
							127	4	2454	9							
06	26757	X	26757	-0-	-0-	-0-	901	1	22086	2	N	1950	2004	0			230
							1625	4	2145	9							
07	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	875	1	21665	2	N	1944	1914	0			260
							1670	4	2138	9							
08	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	817	1	21698	2	N	1821	1830	0	2	8	249
							647	4	2003	9							
*09	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	735	1	20986	2	N	1678	1648	0	1	8	278
							1846	9									
*10	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	797	1	20693	2	N	1736	1759	0			255
							1910	9									

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	22237	-0-	-7430	-0-	759	1	20351	2	N	1011	1005	0	1	8	646
							15	4	1112	9							
06	26340	X	22312	-0-	-4028	-0-	761	1	19622	2	N	938	954	0			630
							897	4	1032	9							
07	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	733	1	20676	2	N	1013	957	0			686
							2263	4	1114	9							
08	24676	X	18027	-0-	-6649	-0-	481	1	15173	2	N	728	757	0	1	8	656
							1572	4	801	9							
09	22470	X	10	-0-	-22460	-0-	7	2			N	-0-	35	0			621
*10	36184	X	36184	-0-	-0-	-0-	1047	1	32637	2	N	1733	1693	0			661
							1906	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
05	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	698	1	22836	2	N	1340	1320	0	2	8	518
							246	4	1788	5							
06	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	610	1	19752	2	N	1344	1329	0			533
							566	4	3302	5							
07	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	633	1	20322	2	N	1347	1430	0			450
							615	4	3456	5							
08	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	550	1	17345	2	N	1138	1113	0	2	8	473
							552	4	3077	5							
*09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	125	1	3886	2	N	126	117	0			482
							439	5	139	9							
*10	37508	X	37508	-0-	-0-	-0-	1095	1	34126	2	N	1789	1775	0			496
							171	5	1968	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
05	48402	X	48402	-0-	-0-	-0-	1781	1	42384	2	N	3647	3633	0	3	8	959
							225	4	4012	9							
06	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	1650	1	40211	2	N	3538	3443	0			1054
							735	4	3892	9							
07	49757	X	49757	-0-	-0-	-0-	1776	1	43778	2	N	3598	3653	0			999
							245	4	3958	9							
08	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	1709	1	45186	2	N	3638	3553	0	4	8	1080
							56	4	4002	9							
*09	46155	X	46155	-0-	-0-	-0-	1441	1	40978	2	N	3291	3337	0	2	8	1032
							3620	9									
*10	41760	X	41760	-0-	-0-	-0-	1337	1	34542	2	N	3027	2955	0			1104
							3330	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
05	61507	X	61507	-0-	-0-	-0-	2253	1	53657	2	N	5009	5035	0	5	8	272
							87	4	5510	9							
06	57926	X	57926	-0-	-0-	-0-	2049	1	49837	2	N	4517	4443	0			346
							1071	4	4969	9							
07	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	2031	1	49946	2	N	4356	4383	0			319
							353	4	4792	9							
08	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	1793	1	47203	2	N	4081	4061	0	6	8	333
							461	4	4489	9							
*09	43474	X	43474	-0-	-0-	-0-	1204	1	34873	2	N	3065	3113	0	2	8	283
							1760	5	3372	9							
*10	51160	X	51160	-0-	-0-	-0-	1727	1	44467	2	N	3952	3912	0			323
							4347	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
05	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	369	1	18700	2	N	2789	2755	0	2	8	684
							3	4	3068	9							
06	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	363	1	17589	2	N	2563	2494	0			753
							7	4	2819	9							
07	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	341	1	18018	2	N	2775	2784	0			744
							9	4	3053	9							
08	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	199	1	11753	2	N	1745	1798	0	2	8	689
							7	4	275	5							
*09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	16	1	926	2	N	252	43	0			898
							5	5	277	9							
*10	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	235	1	12143	2	N	1936	2073	0			761
							287	5	2130	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
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	342	1	17705	2	N	2043	2040	0	2	8	406
							338	4	237	5							
06	21840	X	19743	-0-	-2097	-0-	323	1	15954	2	N	1888	1881	0			413
							1029	4	360	5							
07	22568	X	19754	-0-	-2814	-0-	315	1	17005	2	N	1997	1928	0			482
							180	4	57	5							
08	22351	X	19176	-0-	-3175	-0-	281	1	16571	2	N	1870	1813	0	3	8	536
							216	4	51	5							
09	21090	X	18499	-0-	-2591	-0-	271	1	15640	2	N	1760	1818	0	1	8	477
							142	5	1936	9							
*10	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	358	1	18479	2	N	1815	1813	0			479
							30	5	1997	9							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

05	43927	X	41981	-0-	-1946	-0-	681	1	35479	2	N	4873	4855	0	3	8	188
							461	4	5360	9							
06	43920	X	37867	-0-	-6053	-0-	648	1	32141	2	N	4492	4509	0			171
							137	4	4941	9							
07	45384	X	37751	-0-	-7633	-0-	587	1	32121	2	N	4499	4462	0			208
							94	4	4949	9							
08	44950	X	39042	-0-	-5908	-0-	560	1	33617	2	N	4351	4278	0	4	8	277
							79	4	4786	9							
09	41040	X	38455	-0-	-2585	-0-	586	1	33468	2	N	4001	4069	0	2	8	207
							4401	9									
10	41974	X	39547	-0-	-2427	-0-	670	1	34295	2	N	4031	3990	0			248
							4434	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

05	37665	X	36522	-0-	-1143	-0-	599	1	30048	2	N	5170	5174	0	4	8	1555
							188	4	5687	9							
06	37920	X	34721	-0-	-3199	-0-	605	1	28821	2	N	4781	4736	0			1600
							36	4	5259	9							
07	39184	X	35165	-0-	-4019	-0-	565	1	29362	2	N	4736	4793	0			1543
							28	4	5210	9							
08	38812	X	34317	-0-	-4495	-0-	502	1	28744	2	N	4589	4478	0	5	8	1649
							23	4	5048	9							
09	35580	X	9130	-0-	-26450	-0-	122	1	7289	2	N	1159	1233	0	1	8	1574
							440	5	1275	9							
10	36518	X	30160	-0-	-6358	-0-	426	1	23062	2	N	4465	4443	0			1596
							1760	5	4912	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44113	X	42930	-0-	-1183	-0-	1194	1	39066	2	N	2391	2387	0	3	8	303
							40	4	2630	9							
06	46560	X	40099	-0-	-6461	-0-	1118	1	36192	2	N	2264	2229	0			338
							299	4	2490	9							
07	48112	X	41384	-0-	-6728	-0-	1174	1	37671	2	N	2245	2279	0			304
							69	4	2470	9							
08	48112	X	45437	-0-	-2675	-0-	1222	1	38516	2	N	2496	2430	0	4	8	366
							2953	4	2746	9							
09	42960	X	41292	-0-	-1668	-0-	1195	1	37239	2	N	2232	2243	0	2	8	353
							2455	9									
10	42935	X	39240	-0-	-3695	-0-	1143	1	35465	2	N	2228	2229	0			352
							44	5	2451	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-	28	0			613
06	31110	X	1863	-0-	-29247	-0-	1	2	902	4	N	-0-					613
							960	5									
07	31403	X	13523	-0-	-17880	-0-	3584	2	3119	4	N	-0-					613
							6820	5									
08	28768	X	9733	-0-	-19035	-0-	2767	2	145	4	N	1	1	8			613
							6820	5	1	9							
*09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	653	2	6426	5	N	1	1	8			613
							1	9									
*10	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	349	1	19883	2	N	2815	2688	0			740
							2288	5	3097	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	32990	-0-	-1482	-0-	554	1	28349	2	N	3665	3582	0	4	8	1353
							55	4	4032	9							
06	37560	X	30910	-0-	-6650	-0-	545	1	26562	2	N	3409	3476	0			1286
							53	4	3750	9							
07	38812	X	31361	-0-	-7451	-0-	508	1	27037	2	N	3423	3394	0			1315
							51	4	3765	9							
08	38440	X	30578	-0-	-7862	-0-	451	1	26424	2	N	3318	3251	0	5	8	1377
							53	4	3650	9							
09	32760	X	28998	-0-	-3762	-0-	436	1	25085	2	N	3109	3166	0	2	8	1318
							3420	9									
10	32984	X	29435	-0-	-3549	-0-	495	1	25400	2	N	3161	3150	0			1329
							3477	9									

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62403	X	59108	-0-	-3295	-0-	2128	1	50611	2	N	5349	5343	0	5	8	1505
							485	4	5884	9							
06	58890	X	57024	-0-	-1866	-0-	2011	1	48903	2	N	4951	4923	0			1533
							664	4	5446	9							
07	62984	X	62984	-0-	-0-	-0-	2216	1	54551	2	N	5358	5346	0			1545
							323	4	5894	9							
08	62076	X	62076	-0-	-0-	-0-	2037	1	53734	2	N	5177	5185	0	7	8	1530
							610	4	5695	9							
*09	59155	X	59155	-0-	-0-	-0-	1832	1	51857	2	N	4737	4732	0	3	8	1532
							5211	9									
10	62992	X	60041	-0-	-2951	-0-	2039	1	52509	2	N	4776	4742	0			1566
							5254	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43338	X	37046	-0-	-6292	-0-	617	1	31143	2	N	4660	4650	0	3	8	878
							160	4	5126	9							
06	41130	X	35050	-0-	-6080	-0-	615	1	29608	2	N	4339	4268	0			949
							54	4	4773	9							
07	42501	X	37290	-0-	-5211	-0-	597	1	31400	2	N	4429	4439	0			939
							421	4	4872	9							
08	39370	X	35800	-0-	-3570	-0-	533	1	30498	2	N	4323	4308	0	4	8	950
							14	4	4755	9							
09	36420	X	33688	-0-	-2732	-0-	504	1	28815	2	N	3959	3897	0	2	8	1010
							4355	9									
10	37293	X	34317	-0-	-2976	-0-	577	1	29235	2	N	3982	4006	0			986
							4380	9									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41571	X	38073	-0-	-3498	-0-	650	1	33235	2	N	3686	3690	0	3	8	354
							133	4	4055	9							
06	41280	X	35624	-0-	-5656	-0-	637	1	31192	2	N	3436	3426	0			364
							15	4	3780	9							
07	42656	X	35576	-0-	-7080	-0-	589	1	31247	2	N	3396	3348	0			412
							4	4	3736	9							
08	42222	X	34517	-0-	-7705	-0-	520	1	30435	2	N	3221	3214	0	4	8	415
							19	4	3543	9							
09	38370	X	32697	-0-	-5673	-0-	499	1	28843	2	N	3047	3092	0	2	8	368
							3352	9									
10	38068	X	33055	-0-	-5013	-0-	562	1	29062	2	N	3100	3038	0			430
							3410	9									

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085	X	8604	-0-	-23481	-0-	129	1	5522	2	N	2104	2099	0	3	8	330
							618	4	21	5							
06	42900	X	15978	-0-	-26922	-0-	136	1	4576	2	N	797	827	0			300
							2848	4	7541	5							
07	44330	X	19177	-0-	-25153	-0-	1	1	12357	4	N	2053	2010	0			343
							4561	5	2258	9							
08	43896	X	19815	-0-	-24081	-0-	13019	4	4870	5	N	1751	1804	0	4	8	286
							1926	9									
09	32970	X	20390	-0-	-12580	-0-	57	1	1635	2	N	1656	1577	0	2	8	363
							4796	5	1822	9							
*10	28508	X	28508	-0-	-0-	-0-	833	1	21656	2	N	1737	1760	0			340
							845	5	1911	9							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	1071	1	35012	2	N	1910	1994	0	3	8	79
							63	4	2101	9							
06	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	1082	1	34994	2	N	1759	1739	0			99
							206	4	1935	9							
07	35431	X	35431	-0-	-0-	-0-	997	1	32453	2	N	1779	1754	0			124
							24	4	1957	9							
08	35904	X	35904	-0-	-0-	-0-	1042	1	32856	2	N	1822	1814	0	3	8	129
							2	4	2004	9							
*09	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	999	1	31123	2	N	1626	1633	0	2	8	120
							1789	9									
*10	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	1047	1	32424	2	N	1704	1613	0			211
							1874	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	29078	-0-	-1922	-0-	1076	1	25779	2	N	1848	1757	0	2	8	626
							190	4	2033	9							
06	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	1065	1	26139	2	N	1809	1811	0			624
							231	4	1990	9							
07	29171	X	28095	-0-	-1076	-0-	1012	1	25089	2	N	1743	1753	0			614
							77	4	1917	9							
08	29078	X	24763	-0-	-4315	-0-	788	1	21288	2	N	1500	1453	0	2	8	659
							157	4	880	5							
09	29430	X	24602	-0-	-4828	-0-	777	1	22152	2	N	1477	1507	0	1	8	628
							1625	9									
10	30411	X	23732	-0-	-6679	-0-	784	1	20335	2	N	1414	1403	0			639
							1555	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43028	X	40645	-0-	-2383	-0-	678	1	34680	2	N	4785	4721	0	3	8	557
							23	4	5264	9							
06	39810	X	35595	-0-	-4215	-0-	610	1	29748	2	N	4130	4060	0			627
							694	4	4543	9							
07	39959	X	36151	-0-	-3808	-0-	581	1	30948	2	N	4197	4249	0			575
							5	4	4617	9							
08	40641	X	35786	-0-	-4855	-0-	524	1	30756	2	N	4096	4119	0	4	8	548
							4506	9									
09	39330	X	33384	-0-	-5946	-0-	491	1	28176	2	N	3710	3657	0	2	8	599
							4081	9									
10	40641	X	34010	-0-	-6631	-0-	569	1	29248	2	N	3793	3737	0			655
							4172	9									

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47337	X	32616	-0-	-14721	-0-	715	1	20148	2	N	1060	1004	0	3	8	1062
							3987	4	6600	5							
06	45810	X	9965	-0-	-35845	-0-	11	2	3947	4	N	7	81	0			988
							5999	5	8	9							
07	52738	X	52738	-0-	-0-	-0-	1520	1	34386	2	N	1858	1820	0			1026
							4329	4	10459	5							
08	57743	X	57743	-0-	-0-	-0-	1968	1	52476	2	N	2460	2385	0	6	8	1095
							593	4	2706	9							
*09	43449	X	43449	-0-	-0-	-0-	1371	1	39290	2	N	2141	2193	0	3	8	1040
							2355	9									
10	47616	X	34914	-0-	-12702	-0-	1203	1	31440	2	N	1968	1973	0			1035
							2165	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
05	53199	X	53199	-0-	-0-	-0-	989	1	23765	2	N	2534	2513	0	5	8	506
							2477	4	23181	5							
06	43637	X	43637	-0-	-0-	-0-	1119	1	27515	2	N	2132	2117	0			521
							729	4	11929	5							
07	40083	X	37646	-0-	-2437	-0-	864	1	21470	2	N	1928	1922	0			527
							848	4	12343	5							
08	49487	X	49487	-0-	-0-	-0-	505	1	13479	2	N	1663	1702	0	5	8	483
							1914	4	31760	5							
09	45660	X	30729	-0-	-14931	-0-	675	1	19382	2	N	1139	1101	0	2	8	519
							9116	5	1253	9							
10	47182	X	20961	-0-	-26221	-0-	668	1	17501	2	N	898	945	0			472
							988	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62558	X	56747	-0-	-5811	-0-	2004	1	47759	2	N	4675	4565	0	4	8	853
							1841	4	5143	9							
06	60540	X	19494	-0-	-41046	-0-	528	1	12864	2	N	1231	1276	0			808
							4748	4	1354	9							
07	62341	X	10450	-0-	-51891	-0-	275	1	6774	2	N	-0-	48	0			760
							3401	4									
08	61752	X	10561	-0-	-51191	-0-	382	1	10078	2	N	6	20	0	6	8	740
							94	4	7	9							
09	56490	X	1434	-0-	-55056	-0-	3	9			N	3	3	8			740
10	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-					740

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67239	X	60265	-0-	-6974	-0-	2157	1	51425	2	N	4791	4761	0	5	8	1113
							1413	4	5270	9							
06	63030	X	56942	-0-	-6088	-0-	1875	1	45757	2	N	4262	4248	0			1127
							4622	4	4688	9							
07	65131	X	27908	-0-	-37223	-0-	921	1	22732	2	N	1819	1850	0			1096
							2254	4	2001	9							
08	64480	X	9310	-0-	-55170	-0-	68	1	3319	2	N	1	19	0	1	8	1077
							642	4	5280	5							
09	59550	X	4530	-0-	-55020	-0-	21	1	1193	2	N	1					1078
							3314	5	1	9							
10	60264	X	1558	-0-	-58706	-0-	1540	5			N	-0-					1078

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62837	X	56353	-0-	-6484	-0-	2058	1	49041	2	N	4328	4261	0	4	8	760
							493	4	4761	9							
06	60600	X	54204	-0-	-6396	-0-	1950	1	47577	2	N	4085	4100	0			745
							183	4	4494	9							
07	62620	X	57020	-0-	-5600	-0-	2036	1	50275	2	N	4235	4257	0			723
							50	4	4659	9							
08	59024	X	56510	-0-	-2514	-0-	1845	1	49562	2	N	4168	4139	0	5	8	747
							518	4	4585	9							
09	54960	X	54254	-0-	-706	-0-	1664	1	48263	2	N	3916	3903	0	2	8	758
							4308	9									
10	57009	X	55313	-0-	-1696	-0-	1871	1	49096	2	N	3939	3930	0			767
							4333	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43369	X	38184	-0-	-5185	-0-	644	1	32401	2	N	4661	4600	0	3	8	1471
							12	4	5127	9							
06	40860	X	36265	-0-	-4595	-0-	643	1	30867	2	N	4317	4354	0			1434
							6	4	4749	9							
07	41044	X	37311	-0-	-3733	-0-	600	1	31286	2	N	4385	4378	0			1441
							601	4	4824	9							
08	40641	X	36282	-0-	-4359	-0-	545	1	30986	2	N	4316	4318	0	4	8	1435
							3	4	4748	9							
09	37530	X	35107	-0-	-2423	-0-	539	1	30083	2	N	4072	4084	0	2	8	1421
							4479	9									
10	38192	X	29106	-0-	-9086	-0-	493	1	24930	2	N	3337	3331	0			1427
							3671	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	1180	1	27932	2	N	3404	3410	0	6	8	391
							316	4	3744	9							
06	29675	X	29675	-0-	-0-	-0-	1013	1	24507	2	N	2858	2883	0			366
							1011	4	3144	9							
07	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	1031	1	25304	2	N	2583	2506	0			443
							141	4	2841	9							
08	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-	932	1	24559	2	N	2417	2543	0	7	8	310
							247	4	2659	9							
*09	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	782	1	22102	2	N	1981	1791	0	3	8	497
							1390	5	2179	9							
*10	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	935	1	24046	2	N	2272	2225	1			544
							2499	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92690	X	85434	-0-	-7256	-0-	1548	1	81795	2	N	1893	1935	0	3	8	942
							9	4	2082	9							
06	94950	X	81629	-0-	-13321	-0-	1531	1	78040	2	N	1801	1735	0			1008
							77	4	1981	9							
07	98115	X	82085	-0-	-16030	-0-	1382	1	78776	2	N	1749	1799	0			958
							3	4	1924	9							
08	97061	X	79890	-0-	-17171	-0-	1204	1	76794	2	N	1718	1664	0	4	8	1008
							2	4	1890	9							
09	83670	X	75758	-0-	-7912	-0-	1132	1	72860	2	N	1590	1653	0	2	8	943
							1749	9									
10	85436	X	65667	-0-	-19769	-0-	1185	1	62690	2	N	1628	1553	0			1018
							1791	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
05	45353	X	42227	-0-	-3126	-0-	708	1	35973	2	N	4831	4808	0	2	8	594
							232	4	5314	9							
06	43230	X	37889	-0-	-5341	-0-	667	1	32277	2	N	4433	4420	0			607
							69	4	4876	9							
07	48794	X	43344	-0-	-5450	-0-	695	1	36815	2	N	5222	5246	0			583
							90	4	5744	9							
08	48081	X	46533	-0-	-1548	-0-	673	1	39356	2	N	5815	5761	0	3	8	634
							107	4	6397	9							
09	46530	X	43524	-0-	-3006	-0-	645	1	36849	2	N	5392	5352	0	1	8	673
							5931	9									
10	43338	X	43268	-0-	-70	-0-	717	1	36554	2	N	5366	5315	0			724
							5903	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
05	41137	X	36141	-0-	-4996	-0-	610	1	31000	2	N	3988	3973	0	3	8	2481
							144	4	4387	9							
06	39660	X	34214	-0-	-5446	-0-	608	1	29430	2	N	3792	3767	0			2506
							5	4	4171	9							
07	40982	X	34893	-0-	-6089	-0-	568	1	30146	2	N	3791	3791	0			2506
							9	4	4170	9							
08	40579	X	33989	-0-	-6590	-0-	500	1	29376	2	N	3727	3711	0	4	8	2518
							13	4	4100	9							
09	35820	X	32242	-0-	-3578	-0-	485	1	27919	2	N	3476	3451	0	2	8	2541
							3824	9									
10	36146	X	32866	-0-	-3280	-0-	554	1	28462	2	N	3493	3519	0			2515
							3842	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	523	1	27054	2	N	2513	2479	0	4	8	803
							567	4	2764	9							
06	31770	X	29419	-0-	-2351	-0-	523	1	25768	2	N	2482	2503	0			782
							398	4	2730	9							
07	32829	X	29504	-0-	-3325	-0-	489	1	26348	2	N	2402	2394	0			790
							25	4	2642	9							
08	32519	X	27513	-0-	-5006	-0-	414	1	24562	2	N	2294	2046	0	4	8	1034
							14	4	2523	9							
09	30270	X	25378	-0-	-4892	-0-	386	1	22476	2	N	2140	2049	0	2	8	1123
							46	5	2354	9							
10	30907	X	25067	-0-	-5840	-0-	426	1	22148	2	N	2095	2098	0			1120
							2305	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75981	X	64496	-0-	-11485	-0-	2334	1	55547	2	N	5428	5367	0	4	8	775
							644	4	5971	9							
06	73530	X	62511	-0-	-11019	-0-	2214	1	53953	2	N	5151	5191	0			735
							678	4	5666	9							
07	71703	X	67227	-0-	-4476	-0-	2338	1	58017	2	N	5317	5224	0			828
							143	4	880	5							
08	70990	X	65314	-0-	-5676	-0-	2106	1	55636	2	N	5143	5169	0	6	8	796
							1915	4	5657	9							
09	63840	X	62928	-0-	-912	-0-	1953	1	55472	2	N	4871	4865	0	3	8	799
							5358	9									
10	67239	X	63971	-0-	-3268	-0-	2182	1	56337	2	N	4844	4767	0			876
							5328	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
05	40238	X	37572	-0-	-2666	-0-	647	1	33072	2	N	3373	3362	0	3	8	1302
							143	4	3710	9							
06	42360	X	35837	-0-	-6523	-0-	647	1	31543	2	N	3303	3301	0			1304
							14	4	3633	9							
07	43772	X	36234	-0-	-7538	-0-	612	1	32119	2	N	3164	3155	0			1313
							23	4	3480	9							
08	43338	X	35617	-0-	-7721	-0-	532	1	31688	2	N	3086	3038	0	4	8	1357
							2	4	3395	9							
09	37530	X	33283	-0-	-4247	-0-	519	1	29627	2	N	2852	2926	0	2	8	1281
							3137	9									
10	37572	X	33818	-0-	-3754	-0-	583	1	30091	2	N	2858	2851	0			1288
							3144	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
05	43493	X	36224	-0-	-7269	-0-	618	1	31354	2	N	3704	3809	0	3	8	1636
							178	4	4074	9							
06	40770	X	34785	-0-	-5985	-0-	622	1	30103	2	N	3663	3728	0			1571
							31	4	4029	9							
07	38874	X	35359	-0-	-3515	-0-	593	1	30834	2	N	3552	3548	0			1575
							25	4	3907	9							
08	37944	X	34768	-0-	-3176	-0-	522	1	30482	2	N	3422	3378	0	4	8	1615
							3764	9									
09	35370	X	31758	-0-	-3612	-0-	487	1	27871	2	N	3091	3060	0	2	8	1644
							3400	9									
10	36239	X	33788	-0-	-2451	-0-	582	1	29691	2	N	3195	3274	0			1565
							3515	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66805	X	56901	-0-	-9904	-0-	996	1	51786	2	N	3424	3300	0	5	8	960
							353	4	3766	9							
06	61950	X	53751	-0-	-8199	-0-	992	1	49187	2	N	3179	3201	0			938
							75	4	3497	9							
07	60729	X	54894	-0-	-5835	-0-	933	1	50409	2	N	3229	3296	0			871
							3552	9									
08	59675	X	41967	-0-	-17708	-0-	620	1	37022	2	N	3121	2969	0	6	8	1017
							892	5	3433	9							
09	55680	X	38504	-0-	-17176	-0-	604	1	34723	2	N	2888	2926	0	3	8	976
							3177	9									
10	56916	X	51186	-0-	-5730	-0-	908	1	46766	2	N	3153	3120	0			1009
							3468	9									

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43772	X	41128	-0-	-2644	-0-	699	1	35662	2	N	4242	4222	0	4	8	1032
							101	4	4666	9							
06	42690	X	38678	-0-	-4012	-0-	692	1	33631	2	N	3959	4017	0			974
							4355	9									
07	44420	X	44420	-0-	-0-	-0-	731	1	38915	2	N	4340	4331	0			983
							4774	9									
08	43679	X	31589	-0-	-12090	-0-	487	1	28474	2	N	2214	2087	0	3	8	1107
							193	4	2435	9							
*09	51801	X	51801	-0-	-0-	-0-	811	1	46566	2	N	4021	4088	0	2	8	1038
							4423	9									
10	44423	X	42344	-0-	-2079	-0-	720	1	37283	2	N	3946	3970	0			1014
							4341	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
05	134633	X	112323	-0-	-22310	-0-	2035	1	107911	2	N	2085	2052	0	5	8	384
							83	4	2294	9							
06	122460	X	103643	-0-	-18817	-0-	1973	1	99609	2	N	1824	1874	0			334
							55	4	2006	9							
07	126170	X	102295	-0-	-23875	-0-	1786	1	98546	2	N	1744	1759	0			319
							45	4	1918	9							
08	124806	X	98294	-0-	-26512	-0-	1559	1	94739	2	N	1784	1660	0	6	8	437
							34	4	1962	9							
09	114720	X	91291	-0-	-23429	-0-	1477	1	88046	2	N	1484	1432	0	3	8	486
							1632	9									
10	112313	X	90863	-0-	-21450	-0-	1611	1	85541	2	N	1533	1579	0			440
							1686	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
05	78833	X	64580	-0-	-14253	-0-	1106	1	57627	2	N	5211	5198	0	5	8	811
							115	4	5732	9							
06	71940	X	60556	-0-	-11384	-0-	1088	1	53997	2	N	4847	4818	0			840
							139	4	5332	9							
07	71052	X	60874	-0-	-10178	-0-	1006	1	54536	2	N	4736	4781	0			795
							122	4	5210	9							
08	68231	X	59262	-0-	-8969	-0-	889	1	53234	2	N	4557	4479	0	5	8	868
							126	4	5013	9							
09	63750	X	56160	-0-	-7590	-0-	859	1	50342	2	N	4224	4195	0	2	8	895
							4646	9									
10	64573	X	57344	-0-	-7229	-0-	989	1	51695	2	N	4198	4255	0			838
							4618	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41509	X	35409	-0-	-6100	-0-	590	1	29816	2	N	4294	4318	0	4	8	145
							280	4	4723	9							
06	38280	X	33078	-0-	-5202	-0-	586	1	28194	2	N	3885	3786	0			244
							24	4	4274	9							
07	38409	X	33608	-0-	-4801	-0-	547	1	28778	2	N	3893	3938	0			199
							1	4	4282	9							
08	38068	X	32320	-0-	-5748	-0-	479	1	27781	2	N	3690	3716	0	4	8	169
							1	4	4059	9							
09	35100	X	30967	-0-	-4133	-0-	459	1	26092	2	N	3476	3439	0	2	8	204
							3824	9									
10	35402	X	28866	-0-	-6536	-0-	447	1	23581	2	N	3063	3051	0			216
							880	5	3369	9							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115289	X	104028	-0-	-11261	-0-	2842	1	92943	2	N	6919	6807	0	8	8	2820
							632	4	7611	9							
06	107880	X	98685	-0-	-9195	-0-	2730	1	88335	2	N	6423	6327	0			2916
							555	4	7065	9							
07	110112	X	100489	-0-	-9623	-0-	2827	1	90716	2	N	6314	6364	0			2866
							1	4	6945	9							
08	110112	X	96463	-0-	-13649	-0-	2770	1	87321	2	N	5735	5745	0	7	8	2849
							63	4	6309	9							
09	103470	X	90258	-0-	-13212	-0-	2592	1	80797	2	N	5478	5440	0	3	8	2884
							6026	9									
10	104036	X	91683	-0-	-12353	-0-	2666	1	82768	2	N	5542	5496	0			2930
							6096	9									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45198	X	39959	-0-	-5239	-0-	674	1	34273	2	N	4524	4485	0	5	8	2696
							36	4	4976	9							
06	43050	X	38294	-0-	-4756	-0-	682	1	33023	2	N	4144	4158	0			2682
							31	4	4558	9							
07	39595	X	39595	-0-	-0-	-0-	648	1	34290	2	N	4129	4080	0			2731
							115	4	4542	9							
08	39959	X	38628	-0-	-1331	-0-	576	1	33636	2	N	3916	3930	0	6	8	2711
							108	4	4308	9							
09	38670	X	36843	-0-	-1827	-0-	561	1	32151	2	N	3728	3772	0	3	8	2664
							4101	9									
10	39959	X	37344	-0-	-2615	-0-	637	1	32523	2	N	3735	3707	0			2692
							4109	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48236	X	41937	-0-	-6299	-0-	691	1	34749	2	N	5688	5665	0	5	8	2451
							240	4	6257	9							
06	44880	X	39195	-0-	-5685	-0-	668	1	32033	2	N	4922	4860	0			2513
							1080	4	5414	9							
07	45725	X	40149	-0-	-5576	-0-	649	1	33745	2	N	5217	5265	0			2465
							16	4	5739	9							
08	45291	X	39046	-0-	-6245	-0-	576	1	32945	2	N	5011	4955	0	5	8	2516
							13	4	5512	9							
09	41160	X	37065	-0-	-4095	-0-	557	1	31226	2	N	4704	4695	0	2	8	2523
							5174	9									
10	41943	X	37604	-0-	-4339	-0-	638	1	31642	2	N	4701	4718	0			2506
							5171	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59489	X	48581	-0-	-10908	-0-	787	1	39809	2	N	7087	7023	0	5	8	1057
							189	4	7796	9							
06	55170	X	45528	-0-	-9642	-0-	778	1	37466	2	N	6541	6576	0			1022
							89	4	7195	9							
07	53134	X	46391	-0-	-6743	-0-	732	1	38577	2	N	6353	6382	0			993
							94	4	6988	9							
08	52638	X	44681	-0-	-7957	-0-	646	1	37552	2	N	5815	5928	0	5	8	875
							86	4	6397	9							
09	48270	X	47038	-0-	-1232	-0-	700	1	39882	2	N	5808	5907	0	2	8	774
							6389	9									
10	48577	X	47227	-0-	-1350	-0-	778	1	39752	2	N	6019	5929	0			864
							6621	9									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43338	X	38175	-0-	-5163	-0-	641	1	32848	2	N	4213	4223	0	4	8	369
							52	4	4634	9							
06	41160	X	35908	-0-	-5252	-0-	636	1	31060	2	N	3787	3767	0			389
							46	4	4166	9							
07	38843	X	37651	-0-	-1192	-0-	615	1	32678	2	N	3830	3822	0			397
							145	4	4213	9							
08	38285	X	37220	-0-	-1065	-0-	559	1	32484	2	N	3663	3615	0	5	8	440
							148	4	4029	9							
09	37050	X	35372	-0-	-1678	-0-	541	1	31040	2	N	3406	3398	0	2	8	446
							3747	9									
10	38161	X	34542	-0-	-3619	-0-	592	1	30226	2	N	3329	3488	0			287
							3662	9									

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146754	X	122117	-0-	-24637	-0-	3601	1	117739	2	N	610	583	0	6	8	700
							106	4	671	9							
06	134130	X	116156	-0-	-17974	-0-	3457	1	111853	2	N	707	843	0			564
							68	4	778	9							
07	138601	X	115371	-0-	-23230	-0-	3468	1	111281	2	N	565	574	0			555
							622	9									
08	138601	X	111436	-0-	-27165	-0-	3399	1	107151	2	N	484	453	0	7	8	579
							354	4	532	9							
09	118620	X	104705	-0-	-13915	-0-	3230	1	100684	2	N	526	452	0	3	8	650
							579	9									
10	122109	X	104063	-0-	-18046	-0-	3225	1	100139	2	N	460	432	0			678
							506	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 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
05	91667	X	78178	-0-	-13489	-0-	2143	1	70008	2	N	5303	5254	0	4	8	3081
							194	4	5833	9							
06	85320	X	73714	-0-	-11606	-0-	2023	1	65426	2	N	4925	4870	0			3136
							847	4	5418	9							
07	85405	X	74369	-0-	-11036	-0-	2074	1	66517	2	N	4891	4937	0			3090
							398	4	5380	9							
08	83700	X	3500	-0-	-80200	-0-	104	1	3275	2	N	80	24	0			3146
							33	4	88	9							
09	78390	X	42096	-0-	-36294	-0-	1202	1	37529	2	N	2938	2899	0	4	8	3181
							3232	9									
10	78182	X	53508	-0-	-24674	-0-	1518	1	47291	2	N	4149	4199	0			3131
							4564	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370	X	34590	-0-		-4780	-0-	564	1	28397	2	N	5052	5040	0	4	8	29
								72	4	5557	9							
06	37830	X	33212	-0-		-4618	-0-	570	1	27370	2	N	4739	4733	0			35
								59	4	5213	9							
07	39091	X	35625	-0-		-3466	-0-	563	1	29528	2	N	4967	4982	0			20
								70	4	5464	9							
08	37851	X	34670	-0-		-3181	-0-	500	1	28884	2	N	4745	4760	0	5	8	-0-
								66	4	5220	9							
09	33810	X	32702	-0-		-1108	-0-	480	1	27316	2	N	4408	4405	0	2	8	1
								4849	9									
10	35619	X	33300	-0-		-2319	-0-	549	1	27831	2	N	4423	4400	0			24
								4865	9									

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41292	X	36771	-0-		-4521	-0-	597	1	30463	2	N	5141	5133	0	4	8	455
								56	4	5655	9							
06	39150	X	35536	-0-		-3614	-0-	606	1	29473	2	N	4901	4842	0			514
								66	4	5391	9							
07	37851	X	37760	-0-		-91	-0-	597	1	31578	2	N	5045	5025	0			534
								35	4	5550	9							
08	38378	X	36945	-0-		-1433	-0-	530	1	31070	2	N	4835	4819	0	5	8	545
								26	4	5319	9							
09	35610	X	35016	-0-		-594	-0-	515	1	29489	2	N	4523	4492	0	2	8	574
								4975	9									
10	37758	X	36424	-0-		-1334	-0-	600	1	30736	2	N	4594	4635	0			533
								5053	9									

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133765	X	124297	-0-		-9468	-0-	4359	1	103806	2	N	12690	12683	0	7	8	68
								2173	4	13959	9							
06	129450	X	114816	-0-		-14634	-0-	4005	1	97616	2	N	10793	10799	0			62
								1323	4	11872	9							
07	133765	X	116212	-0-		-17553	-0-	4059	1	99927	2	N	10173	10158	0			77
								1036	4	11190	9							
08	133765	X	108788	-0-		-24977	-0-	3599	1	95205	2	N	8908	8859	0	7	8	119
								185	4	9799	9							
09	125850	X	105431	-0-		-20419	-0-	3281	1	93304	2	N	7987	7989	0	3	8	114
								8786	9									
10	124310	X	101241	-0-		-23069	-0-	3475	1	89935	2	N	7116	7075	0			155
								7828	9									

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135160	X	102650	-0-		-32510	-0-	3510	1	83253	2	N	13003	12897	0	8	8	938
								1584	4	14303	9							
06	130800	X	94210	-0-		-36590	-0-	3216	1	78052	2	N	11546	11460	0			1024
								241	4	12701	9							
07	128185	X	99540	-0-		-28645	-0-	3407	1	83408	2	N	11558	11593	0			989
								11	4	12714	9							
08	121148	X	95990	-0-		-25158	-0-	3094	1	81445	2	N	10378	10407	0	9	8	951
								35	4	11416	9							
09	104760	X	92961	-0-		-11799	-0-	2802	1	79360	2	N	9375	9336	0	4	8	986
								10313	9									
10	102641	X	91246	-0-		-11395	-0-	3053	1	78743	2	N	8587	8597	0			976
								9446	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175190	X	175190	-0-	-0-	-0-	6265	1	148984	2	N	16328	16258	0	17	8	900
							1980	4	17961	9							
06	161431	X	161431	-0-	-0-	-0-	5738	1	139674	2	N	14264	14162	0			1002
							329	4	15690	9							
07	165874	X	165874	-0-	-0-	-0-	5887	1	144508	2	N	14063	14086	0			979
							10	4	15469	9							
08	160302	X	160302	-0-	-0-	-0-	5332	1	140793	2	N	12770	12508	0	19	8	1222
							130	4	14047	9							
*09	152508	X	152508	-0-	-0-	-0-	4763	1	135322	2	N	11292	11209	0	9	8	1296
							12421	9									
*10	149419	X	149419	-0-	-0-	-0-	5143	1	132936	2	N	10300	10188	0			1408
							11330	9									

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

08	0		251	-0-	251	251	91	1	160	4	N	-0-					-0-
09	11859	X	NO RPT	-0-	-11859	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	149260	X	149260	-0-	-0-	-0-	4486	1	139721	2	N	4561	4590	0			217
							5017	9									

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
WISE STATE 35-38 WELL #: 3H RRCID -> 290205 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9455 - 16660

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67005	X	67005	-0-	-0-	-0-	2384	1	61690	2	Y	2660	2672	0			47
							5	4	2926	9							
06	34821	X	34821	-0-	-0-	-0-	1092	1	31939	2	Y	1525	1539	0			33
							112	4	1678	9							
07	59910	X	59910	-0-	-0-	-0-	2141	1	54274	2	Y	3175	3165	0			43
							2	4	3493	9							
08	51342	X	51342	-0-	-0-	-0-	1994	1	46410	2	Y	2669	2658	0			54
							2	4	2936	9							
09	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	1129	1	29367	2	Y	553	597	0			10
							2	4	608	9							
*10	42753	X	42753	-0-	-0-	-0-	1716	1	39301	2	Y	1578	1563	0			25
							1736	9									

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125359	X	125359	-0-	-0-	-0-	4520	1	117061	2	Y	3427	3419	0			60
							8	4	3770	9							
06	132447	X	132447	-0-	-0-	-0-	4206	1	123009	2	Y	4364	4329	0			95
							432	4	4800	9							
07	140647	X	140647	-0-	-0-	-0-	5152	1	130599	2	Y	4447	4482	0			60
							4	4	4892	9							
08	116131	X	116131	-0-	-0-	-0-	4598	1	107112	2	Y	4016	3995	0			81
							3	4	4418	9							
09	126607	X	126607	-0-	-0-	-0-	4512	1	117456	2	Y	4211	4214	0			78
							7	4	4632	9							
*10	117046	X	117046	-0-	-0-	-0-	4714	1	108065	2	Y	3879	3896	0			61
							4267	9									

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45076	X	45076	-0-	-0-	-0-	1549	1	40141	2	Y	3075	3065	0			54
							3	4	3383	9							
06	70640	X	70640	-0-	-0-	-0-	2216	1	64708	2	Y	3171	3156	0			69
							228	4	3488	9							
07	70756	X	70756	-0-	-0-	-0-	2554	1	64703	2	Y	3179	3205	0			43
							2	4	3497	9							
08	65115	X	65115	-0-	-0-	-0-	2525	1	58793	2	Y	3449	3422	0			70
							3	4	3794	9							
09	66545	X	66545	-0-	-0-	-0-	2322	1	60414	2	Y	3459	3465	0			64
							4	4	3805	9							
*10	52845	X	52845	-0-	-0-	-0-	2071	1	47437	2	Y	3034	3050	0			48
							3337	9									

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

05	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	1678	1	43444	2	Y	2353	2344	0			41
							3	4	2588	9							
06	69352	X	69352	-0-	-0-	-0-	2205	1	64498	2	Y	2203	2196	0			48
							226	4	2423	9							
07	94498	X	94498	-0-	-0-	-0-	3503	1	88804	2	Y	1990	2011	0			27
							2	4	2189	9							
08	85140	X	85140	-0-	-0-	-0-	3413	1	79441	2	Y	2075	2060	0			42
							3	4	2283	9							
09	74172	X	74172	-0-	-0-	-0-	2643	1	68831	2	Y	2449	2446	0			45
							4	4	2694	9							
*10	38758	X	38758	-0-	-0-	-0-	1518	1	34710	2	Y	2300	2309	0			36
							2530	9									

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

*01	203120	X	203120	-0-	-0-	-0-	5861	1	181045	2	N	14100	14132	0			72
							704	4	15510	9							
*02	138518	X	138518	-0-	-0-	-0-	4236	1	122493	2	N	10138	10093	0			117
							637	4	11152	9							
*03	200251	X	200251	-0-	-0-	-0-	6303	1	176714	2	N	15358	15392	0			83
							340	4	16894	9							
*04	194966	X	194966	-0-	-0-	-0-	6080	1	173301	2	N	14101	14045	0			139
							74	4	15511	9							
*05	207529	X	207529	-0-	-0-	-0-	6875	1	185666	2	N	13571	13607	0			103
							60	4	14928	9							
*06	209323	X	209323	-0-	-0-	-0-	7032	1	188181	2	N	12756	12733	0			126
							78	4	14032	9							
*07	205138	X	205138	-0-	-0-	-0-	6555	1	185377	2	N	11965	12013	0			78
							44	4	13162	9							
*08	193570	X	193570	-0-	-0-	-0-	6021	1	174958	2	N	11401	11364	0			115
							50	4	12541	9							
*09	199222	X	199222	-0-	-0-	-0-	6383	1	180415	2	N	11257	11224	0			148
							41	4	12383	9							
*10	195694	X	195694	-0-	-0-	-0-	6695	1	177224	2	N	10665	10693	0			120
							43	4	11732	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

05	99356	X	99356	-0-	-0-	-0-	3476	1	90049	2	Y	5295	5293	0			93
							6	4	5825	9							
06	87061	X	87061	-0-	-0-	-0-	2699	1	78885	2	Y	4727	4717	0			103
							277	4	5200	9							
07	122948	X	122948	-0-	-0-	-0-	4478	1	113518	2	Y	4500	4542	0			61
							2	4	4950	9							
08	126425	X	126425	-0-	-0-	-0-	5028	1	117036	2	Y	3961	3942	0			80
							4	4	4357	9							
09	123137	X	123137	-0-	-0-	-0-	4399	1	114493	2	Y	3854	3863	0			71
							6	4	4239	9							
*10	109281	X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1	101080	2	Y	3447	3464	0			54
							3792	9									

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

05	50915	X	50915	-0-	-0-	-0-	1644	1	42543	2	Y	6114	6068	0			107
							3	4	6725	9							
06	67500	X	67500	-0-	-0-	-0-	2012	1	58831	2	Y	5864	5844	0			127
							207	4	6450	9							
07	76630	X	76630	-0-	-0-	-0-	2620	1	66443	2	Y	6877	6911	0			93
							2	4	7565	9							
08	108676	X	108676	-0-	-0-	-0-	4196	1	97742	2	Y	6123	6092	0			124
							3	4	6735	9							
09	89804	X	89804	-0-	-0-	-0-	3071	1	79950	2	Y	6162	6172	0			114
							5	4	6778	9							
*10	82339	X	82339	-0-	-0-	-0-	3163	1	72507	2	Y	6063	6081	0			96
							6669	9									

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	138631	X	138631	-0-	-0-	-0-	3962	1	122395	2	N	10723	10742	0			55
							479	4	11795	9							
*02	107465	X	107465	-0-	-0-	-0-	3281	1	95195	2	N	7723	7689	0			89
							494	4	8495	9							
*03	145762	X	145762	-0-	-0-	-0-	4575	1	128239	2	N	11546	11572	0			63
							247	4	12701	9							
*04	126547	X	126547	-0-	-0-	-0-	3908	1	111453	2	N	10129	10092	0			100
							44	4	11142	9							
*05	154732	X	154732	-0-	-0-	-0-	5122	1	138353	2	N	10191	10213	0			78
							47	4	11210	9							
*06	81972	X	81972	-0-	-0-	-0-	2608	1	69907	2	N	8574	8567	0			85
							26	4	9431	9							
*07	190205	X	190205	-0-	-0-	-0-	6087	1	172256	2	N	10745	10760	0			70
							42	4	11820	9							
*08	193653	X	193653	-0-	-0-	-0-	6060	1	176022	2	N	10474	10439	0			105
							50	4	11521	9							
*09	216439	X	216439	-0-	-0-	-0-	6988	1	197483	2	N	10839	10802	0			142
							45	4	11923	9							
*10	209725	X	209725	-0-	-0-	-0-	7250	1	191830	2	N	9636	9669	0			109
							45	4	10600	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46965	X	16871	-0-	-30094	-0-	1463	1	12782	2	N	2387	2033	0			711
							2626	9									
06	62205	X	62205	-0-	-0-	-0-	390	1	52467	2	N	8498	8703	0			506
							9348	9									
07	68223	X	68223	-0-	-0-	-0-	1463	1	57908	2	N	8047	8071	0			482
							8852	9									
08	62027	X	62027	-0-	-0-	-0-	1511	1	52798	2	N	7016	6950	0			548
							7718	9									
09	65291	X	65291	-0-	-0-	-0-	1511	1	56054	2	N	7024	7220	0			352
							7726	9									
*10	69520	X	69520	-0-	-0-	-0-	1463	1	60137	2	N	7200	7017	0			535
							7920	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45920	X	45920	-0-	-0-	-0-	1173	1	36828	2	Y	7070	7091	0			39
							142	4	7777	9							
*02	38136	X	27943	-0-	-10193	-0-	759	1	22290	2	Y	4344	4323	0			60
							116	4	4778	9							
*03	49384	X	49384	-0-	-0-	-0-	1382	1	39232	2	Y	7904	7908	0			56
							76	4	8694	9							
*04	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	1342	1	38753	2	Y	6931	6936	0			51
							16	4	7624	9							
*05	47750	X	47750	-0-	-0-	-0-	1410	1	38521	2	Y	7096	7089	0			58
							13	4	7806	9							
*06	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	1264	1	34377	2	Y	6559	6577	0			40
							13	4	7215	9							
*07	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	1169	1	33573	2	Y	6126	6128	0			38
							6	4	6739	9							
*08	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	1150	1	33968	2	Y	5552	5563	0			27
							8	4	6107	9							
*09	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	1326	1	38018	2	Y	6023	6000	0			50
							8	4	6625	9							
*10	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	1292	1	34742	2	Y	5254	5268	0			36
							8	4	5779	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59958	X	59958	-0-	-0-	-0-	1619	1	50846	2	Y	6634	6651	0			37
							196	4	7297	9							
*02	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	1036	1	30661	2	Y	4190	4169	0			58
							159	4	4609	9							
*03	60386	X	60386	-0-	-0-	-0-	1802	1	51369	2	Y	6469	6481	0			46
							99	4	7116	9							
*04	54898	X	54898	-0-	-0-	-0-	1617	1	46731	2	Y	5937	5939	0			44
							19	4	6531	9							
*05	67592	X	67592	-0-	-0-	-0-	2161	1	59100	2	Y	5738	5735	0			47
							19	4	6312	9							
*06	61515	X	61515	-0-	-0-	-0-	1959	1	53179	2	Y	5777	5788	0			36
							22	4	6355	9							
*07	60939	X	60939	-0-	-0-	-0-	1843	1	52710	2	Y	5793	5793	0			36
							14	4	6372	9							
*08	70204	X	70204	-0-	-0-	-0-	2080	1	61346	2	Y	6147	6154	0			29
							16	4	6762	9							
*09	70097	X	70097	-0-	-0-	-0-	2143	1	61377	2	Y	5965	5944	0			50
							15	4	6562	9							
10	46717	X	43373	-0-	-3344	-0-	1381	1	37024	2	Y	4507	4526	0			31
							10	4	4958	9							

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
*01	47645	X	47645	-0-	-0-	-0-	1230	1	38633	2	Y	6938	6958	0			38
							150	4	7632	9							
*02	38640	X	25579	-0-	-13061	-0-	671	1	19867	2	Y	4488	4464	0			62
							104	4	4937	9							
*03	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	1351	1	38465	2	Y	7321	7331	0			52
							74	4	8053	9							
*04	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	1340	1	38676	2	Y	6235	6241	0			46
							16	4	6859	9							
*05	42780	X	27861	-0-	-14919	-0-	840	1	22948	2	Y	3695	3711	0			30
							8	4	4065	9							
*06	45142	X	45142	-0-	-0-	-0-	1350	1	36659	2	Y	6471	6461	0			40
							15	4	7118	9							
*07	42367	X	42367	-0-	-0-	-0-	1182	1	33883	2	Y	6632	6631	0			41
							7	4	7295	9							
*08	47027	X	47027	-0-	-0-	-0-	1315	1	38805	2	Y	6270	6281	0			30
							10	4	6897	9							
*09	49489	X	49489	-0-	-0-	-0-	1435	1	41105	2	Y	6307	6285	0			52
							11	4	6938	9							
*10	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	1304	1	35075	2	Y	5787	5799	0			40
							10	4	6366	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65456	X	65456	-0-	-0-	-0-	2282	1	59177	2	Y	3629	3622	0			63
							5	4	3992	9							
06	61064	X	61064	-0-	-0-	-0-	1889	1	55129	2	Y	3502	3489	0			76
							194	4	3852	9							
07	87956	X	87956	-0-	-0-	-0-	3170	1	80317	2	Y	4061	4082	0			55
							2	4	4467	9							
08	70035	X	70035	-0-	-0-	-0-	2728	1	63513	2	Y	3447	3432	0			70
							2	4	3792	9							
09	57360	X	57360	-0-	-0-	-0-	2045	1	53215	2	Y	1906	1941	0			35
							3	4	2097	9							
*10	86361	X	86361	-0-	-0-	-0-	3463	1	79360	2	Y	3216	3200	0			51
							3538	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	3261	1	84509	2	Y	4166	4169	0			73
							6	4	4583	9							
06	86673	X	86673	-0-	-0-	-0-	2726	1	79683	2	Y	3621	3615	0			79
							281	4	3983	9							
07	62181	X	62181	-0-	-0-	-0-	2236	1	56610	2	Y	3030	3068	0			41
							2	4	3333	9							
08	71187	X	71187	-0-	-0-	-0-	2755	1	64165	2	Y	3876	3839	0			78
							3	4	4264	9							
09	82851	X	82851	-0-	-0-	-0-	2914	1	75842	2	Y	3718	3727	0			69
							5	4	4090	9							
*10	93237	X	93237	-0-	-0-	-0-	3699	1	84773	2	Y	4332	4333	0			68
							4765	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

*01	54368	X	54368	-0-	-0-	-0-	1438	1	45053	2	Y	7001	7021	0			39
							176	4	7701	9							
*02	43092	X	32467	-0-	-10625	-0-	910	1	26983	2	Y	4030	4013	0			56
							141	4	4433	9							
*03	59245	X	59245	-0-	-0-	-0-	1711	1	48703	2	Y	7945	7945	0			56
							91	4	8740	9							
*04	58581	X	58581	-0-	-0-	-0-	1707	1	49435	2	Y	6742	6748	0			50
							23	4	7416	9							
*05	61708	X	61708	-0-	-0-	-0-	1929	1	52777	2	Y	6349	6347	0			52
							18	4	6984	9							
*06	50038	X	50038	-0-	-0-	-0-	1547	1	41953	2	Y	5929	5944	0			37
							16	4	6522	9							
*07	60543	X	49338	-0-	-11205	-0-	1447	1	41420	2	Y	5873	5873	0			37
							11	4	6460	9							
*08	61659	X	46395	-0-	-15264	-0-	1312	1	38773	2	Y	5727	5737	0			27
							10	4	6300	9							
*09	59670	X	46493	-0-	-13177	-0-	1359	1	38926	2	Y	5636	5616	0			47
							8	4	6200	9							
10	61659	X	41122	-0-	-20537	-0-	1279	1	34206	2	Y	5117	5129	0			35
							8	4	5629	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

*01	72349	X	72349	-0-	-0-	-0-	1945	1	61012	2	Y	8323	8339	0			46
							237	4	9155	9							
*02	57120	X	49934	-0-	-7186	-0-	1430	1	42171	2	Y	5559	5528	0			77
							218	4	6115	9							
*03	69141	X	69141	-0-	-0-	-0-	2017	1	57341	2	Y	8793	8808	0			62
							111	4	9672	9							
*04	69735	X	69735	-0-	-0-	-0-	2048	1	59174	2	Y	7717	7722	0			57
							24	4	8489	9							
*05	63240	X	30550	-0-	-32690	-0-	911	1	24955	2	Y	4251	4273	0			35
							8	4	4676	9							
*06	61200	X	56793	-0-	-4407	-0-	1753	1	47621	2	Y	6727	6720	0			42
							19	4	7400	9							
*07	64976	X	60647	-0-	-4329	-0-	1790	1	51375	2	Y	6791	6791	0			42
							12	4	7470	9							
*08	64976	X	64555	-0-	-421	-0-	1875	1	55275	2	Y	6715	6725	0			32
							18	4	7387	9							
*09	62880	X	60915	-0-	-1965	-0-	1806	1	51765	2	Y	6666	6643	0			55
							11	4	7333	9							
10	60636	X	55814	-0-	-4822	-0-	1765	1	47413	2	Y	6023	6037	0			41
							11	4	6625	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43400	X	11294	-0-	-32106	-0-	257	1	7923	2	Y	2802	2834	0			16
							32	4	3082	9							
*02	39200	X	7143	-0-	-32057	-0-	170	1	4959	2	Y	1808	1799	0			25
							25	4	1989	9							
*03	45265	X	45265	-0-	-0-	-0-	1250	1	35599	2	Y	7590	7561	0			54
							67	4	8349	9							
*04	50991	X	50991	-0-	-0-	-0-	1447	1	41736	2	Y	7082	7084	0			52
							18	4	7790	9							
*05	49124	X	49124	-0-	-0-	-0-	1463	1	39938	2	Y	7008	7003	0			57
							14	4	7709	9							
*06	46057	X	46057	-0-	-0-	-0-	1399	1	37911	2	Y	6120	6139	0			38
							15	4	6732	9							
*07	51925	X	51925	-0-	-0-	-0-	1507	1	43159	2	Y	6589	6586	0			41
							11	4	7248	9							
*08	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	1381	1	40683	2	Y	6052	6064	0			29
							11	4	6657	9							
*09	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	1355	1	38854	2	Y	5711	5693	0			47
							11	4	6282	9							
*10	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	1421	1	38171	2	Y	5098	5110	0			35
							11	4	5608	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68758	X	66639	-0-	-2119	-0-	1667	1	52356	2	N	11284	11235	0			63
							204	4	12412	9							
*02	62104	X	32002	-0-	-30102	-0-	800	1	23587	2	N	6813	6782	0			94
							121	4	7494	9							
*03	61318	X	54862	-0-	-6456	-0-	1485	1	42216	2	N	10074	10097	0			71
							80	4	11081	9							
*04	64470	X	64249	-0-	-221	-0-	1790	1	51790	2	N	9681	9681	0			71
							20	4	10649	9							
*05	66619	X	56078	-0-	-10541	-0-	1615	1	44196	2	N	9320	9315	0			76
							15	4	10252	9							
*06	64470	X	59055	-0-	-5415	-0-	1742	1	47465	2	N	8936	8957	0			55
							18	4	9830	9							
*07	66402	X	49340	-0-	-17062	-0-	1344	1	38458	2	N	8662	8663	0			54
							10	4	9528	9							
*08	66402	X	45043	-0-	-21359	-0-	1170	1	34562	2	N	8457	8470	0			41
							8	4	9303	9							
*09	64260	X	52172	-0-	-12088	-0-	1443	1	41260	2	N	8598	8568	0			71
							11	4	9458	9							
*10	61727	X	61727	-0-	-0-	-0-	1914	1	51262	2	N	7762	7780	0			53
							13	4	8538	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
*01	84692	X	72226	-0-	-12466	-0-	1878	1	58921	2	N	10180	10228	0	56
							229	4	11198	9					
*02	76496	X	45020	-0-	-31476	-0-	1240	1	36619	2	N	6337	6305	0	88
							190	4	6971	9					
*03	81406	X	73120	-0-	-8286	-0-	2148	1	61048	2	N	8915	8940	0	63
							117	4	9807	9					
*04	78780	X	65308	-0-	-13472	-0-	1900	1	54822	2	N	7782	7788	0	57
							26	4	8560	9					
*05	81251	X	64740	-0-	-16511	-0-	1976	1	53912	2	N	8031	8022	0	66
							18	4	8834	9					
*06	70830	X	57074	-0-	-13756	-0-	1750	1	47389	2	N	7196	7218	0	44
							19	4	7916	9					
*07	73191	X	57640	-0-	-15551	-0-	1670	1	47882	2	N	7341	7339	0	46
							13	4	8075	9					
*08	73129	X	45828	-0-	-27301	-0-	1243	1	36688	2	N	7170	7182	0	34
							10	4	7887	9					
*09	65310	X	58637	-0-	-6673	-0-	1707	1	48942	2	N	7252	7226	0	60
							11	4	7977	9					
10	64697	X	54857	-0-	-9840	-0-	1694	1	45525	2	N	6933	6946	0	47
							12	4	7626	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

*01	51407	X	51407	-0-	-0-	-0-	1291	1	40426	2	N	8666	8702	0	48
							157	4	9533	9					
*02	33984	X	33984	-0-	-0-	-0-	892	1	26304	2	N	6045	6009	0	84
							138	4	6650	9					
*03	53674	X	53674	-0-	-0-	-0-	1483	1	42222	2	N	8988	9008	0	64
							82	4	9887	9					
*04	54739	X	54739	-0-	-0-	-0-	1520	1	43906	2	N	8451	8453	0	62
							17	4	9296	9					
*05	51398	X	48841	-0-	-2557	-0-	1391	1	38074	2	N	8513	8505	0	70
							12	4	9364	9					
*06	51990	X	44006	-0-	-7984	-0-	1260	1	34187	2	N	7768	7790	0	48
							14	4	8545	9					
*07	56575	X	48096	-0-	-8479	-0-	1339	1	38387	2	N	7602	7603	0	47
							8	4	8362	9					
*08	56575	X	51873	-0-	-4702	-0-	1431	1	42191	2	N	7487	7498	0	36
							15	4	8236	9					
*09	54750	X	49321	-0-	-5429	-0-	1364	1	39099	2	N	8045	8014	0	67
							8	4	8850	9					
*10	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	1628	1	43635	2	N	6638	6660	0	45
							10	4	7302	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58156	X	39324	-0-	-18832	-0-	948	1	29807	2	N	7684	7699	0	43
							117	4	8452	9					
*02	46564	X	28228	-0-	-18336	-0-	742	1	21932	2	N	4945	4920	0	68
							114	4	5440	9					
*03	50375	X	43449	-0-	-6926	-0-	1177	1	33473	2	N	7941	7953	0	56
							64	4	8735	9					
*04	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	1226	1	35438	2	N	7725	7724	0	57
							13	4	8498	9					
*05	44881	X	44881	-0-	-0-	-0-	1274	1	34849	2	N	7953	7945	0	65
							10	4	8748	9					
*06	42090	X	38438	-0-	-3652	-0-	1088	1	29604	2	N	7032	7054	0	43
							11	4	7735	9					
*07	46686	X	36673	-0-	-10013	-0-	973	1	28013	2	N	6983	6983	0	43
							6	4	7681	9					
*08	46686	X	38817	-0-	-7869	-0-	1023	1	30184	2	N	6910	6920	0	33
							9	4	7601	9					
*09	45180	X	39893	-0-	-5287	-0-	1101	1	31579	2	N	6550	6529	0	54
							8	4	7205	9					
10	44857	X	34859	-0-	-9998	-0-	1043	1	27891	2	N	5381	5398	0	37
							6	4	5919	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

*01	72286	X	72286	-0-	-0-	-0-	1923	1	60268	2	N	8964	8990	0	50
							235	4	9860	9					
*02	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	1322	1	38952	2	N	6095	6061	0	84
							201	4	6705	9					
*03	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-	1984	1	56340	2	N	8855	8876	0	63
							107	4	9741	9					
*04	66897	X	66897	-0-	-0-	-0-	1940	1	56260	2	N	7883	7888	0	58
							26	4	8671	9					
*05	60700	X	60700	-0-	-0-	-0-	1840	1	50345	2	N	7724	7719	0	63
							19	4	8496	9					
*06	55580	X	55580	-0-	-0-	-0-	1704	1	46257	2	N	6907	6927	0	43
							21	4	7598	9					
*07	54037	X	54037	-0-	-0-	-0-	1566	1	44901	2	N	6868	6868	0	43
							15	4	7555	9					
*08	55465	X	55465	-0-	-0-	-0-	1582	1	46634	2	N	6573	6585	0	31
							19	4	7230	9					
*09	56193	X	56193	-0-	-0-	-0-	1649	1	47194	2	N	6671	6647	0	55
							12	4	7338	9					
*10	45797	X	45797	-0-	-0-	-0-	1447	1	38680	2	N	5144	5164	0	35
							12	4	5658	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	EOM BALANCE
*01	55180	X	38487	-0-	-16693	-0-	1006	1	31594	2	N	5239	5274	0	29
							124	4	5763	9					
*02	49840	X	37217	-0-	-12623	-0-	1023	1	30248	2	N	5262	5218	0	73
							158	4	5788	9					
*03	50812	X	50812	-0-	-0-	-0-	1428	1	40574	2	N	7938	7955	0	56
							78	4	8732	9					
*04	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	1528	1	44062	2	N	7763	7762	0	57
							18	4	8539	9					
*05	45601	X	26482	-0-	-19119	-0-	770	1	21053	2	N	4231	4253	0	35
							5	4	4654	9					
*06	49230	X	48246	-0-	-984	-0-	1447	1	39283	2	N	6819	6812	0	42
							15	4	7501	9					
*07	55955	X	51670	-0-	-4285	-0-	1471	1	42148	2	N	7312	7309	0	45
							8	4	8043	9					
*08	55955	X	53313	-0-	-2642	-0-	1493	1	44035	2	N	7066	7077	0	34
							12	4	7773	9					
*09	54150	X	53241	-0-	-909	-0-	1531	1	43827	2	N	7158	7133	0	59
							9	4	7874	9					
10	51677	X	40267	-0-	-11410	-0-	1219	1	32747	2	N	5723	5743	0	39
							6	4	6295	9					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

*01	129971	X	129971	-0-	-0-	-0-	3612	1	111585	2	N	13036	13037	0	67
							434	4	14340	9					
*02	97632	X	97632	-0-	-0-	-0-	2890	1	83739	2	N	9605	9561	0	111
							437	4	10566	9					
*03	135652	X	135652	-0-	-0-	-0-	4112	1	115119	2	N	14729	14760	0	80
							219	4	16202	9					
*04	167417	X	167417	-0-	-0-	-0-	5078	1	144621	2	N	16054	15976	0	158
							59	4	17659	9					
*05	179991	X	179991	-0-	-0-	-0-	5737	1	154860	2	N	17582	17606	0	134
							54	4	19340	9					
*06	166732	X	166732	-0-	-0-	-0-	5355	1	143414	2	N	16279	16253	0	160
							56	4	17907	9					
*07	175911	X	175911	-0-	-0-	-0-	5348	1	151097	2	N	17662	17706	0	116
							38	4	19428	9					
*08	142223	X	142223	-0-	-0-	-0-	4255	1	123696	2	N	12942	12928	0	130
							36	4	14236	9					
*09	194073	X	194073	-0-	-0-	-0-	6030	1	170437	2	N	15968	15889	0	209
							41	4	17565	9					
*10	153232	X	153232	-0-	-0-	-0-	5025	1	132898	2	N	13886	13939	0	156
							34	4	15275	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	175070	X	175070	-0-	-0-	-0-	5052	1	156091	2	N	12109	12126	0			62
							607	4	13320	9							
*02	114641	X	114641	-0-	-0-	-0-	3504	1	101535	2	N	8252	8219	0			95
							525	4	9077	9							
*03	163128	X	163128	-0-	-0-	-0-	5144	1	144356	2	N	12138	12167	0			66
							276	4	13352	9							
*04	164317	X	164317	-0-	-0-	-0-	5141	1	146546	2	N	11425	11378	0			113
							62	4	12568	9							
*05	174777	X	174777	-0-	-0-	-0-	5792	1	156405	2	N	11390	11416	0			87
							51	4	12529	9							
*06	157101	X	157101	-0-	-0-	-0-	5240	1	140291	2	N	10467	10451	0			103
							56	4	11514	9							
*07	167099	X	167099	-0-	-0-	-0-	5317	1	150421	2	N	10296	10331	0			68
							35	4	11326	9							
*08	137338	X	137338	-0-	-0-	-0-	4230	1	122848	2	N	9296	9270	0			94
							34	4	10226	9							
*09	130291	X	130291	-0-	-0-	-0-	4177	1	118096	2	N	7264	7263	0			95
							28	4	7990	9							
*10	89524	X	89524	-0-	-0-	-0-	2981	1	78995	2	N	6845	6863	0			77
							18	4	7530	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

05	84800	X	84800	-0-	-0-	-0-	2959	1	76675	2	N	4691	4680	0			82
							6	4	5160	9							
06	82085	X	82085	-0-	-0-	-0-	2535	1	74092	2	N	4725	4705	0			102
							260	4	5198	9							
07	60791	X	60791	-0-	-0-	-0-	2150	1	54471	2	N	3790	3841	0			51
							1	4	4169	9							
08	39851	X	39851	-0-	-0-	-0-	1537	1	35752	2	N	2329	2333	0			47
							2562	9									
09	60242	X	60242	-0-	-0-	-0-	2086	1	54289	2	N	3513	3495	0			65
							3	4	3864	9							
*10	77782	X	77782	-0-	-0-	-0-	3035	1	69554	2	N	4721	4711	0			75
							5193	9									

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

05	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	2501	1	64812	2	N	2935	2915	0			51
							5	4	3229	9							
06	90716	X	90716	-0-	-0-	-0-	2811	1	82189	2	N	4934	4878	0			107
							289	4	5427	9							
07	68539	X	68539	-0-	-0-	-0-	2420	1	61356	2	N	4328	4377	0			58
							2	4	4761	9							
08	69185	X	69185	-0-	-0-	-0-	2670	1	62182	2	N	3936	3914	0			80
							3	4	4330	9							
09	73128	X	73128	-0-	-0-	-0-	2544	1	66189	2	N	3992	3998	0			74
							4	4	4391	9							
*10	77105	X	77105	-0-	-0-	-0-	3058	1	70079	2	N	3607	3624	0			57
							3968	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

05	93547	X	93547	-0-	-0-	-0-	3313	1	85854	2	N	3975	3962	0			70
							7	4	4373	9							
06	85597	X	85597	-0-	-0-	-0-	2681	1	78434	2	N	3824	3811	0			83
							276	4	4206	9							
07	64194	X	64194	-0-	-0-	-0-	2311	1	58588	2	N	2993	3036	0			40
							3	4	3292	9							
08	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	2068	1	48170	2	N	2170	2166	0			44
							1	4	2387	9							
09	63291	X	63291	-0-	-0-	-0-	2201	1	57314	2	N	3430	3411	0			63
							3	4	3773	9							
*10	70971	X	70971	-0-	-0-	-0-	2794	1	64079	2	N	3725	3729	0			59
							4098	9									

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

05	79619	X	79619	-0-	-0-	-0-	2769	1	71729	2	N	4651	4627	0			81
							5	4	5116	9							
06	73515	X	73515	-0-	-0-	-0-	2280	1	66656	2	N	3950	3945	0			86
							234	4	4345	9							
07	59761	X	59761	-0-	-0-	-0-	2167	1	54911	2	N	2438	2491	0			33
							1	4	2682	9							
08	45483	X	45483	-0-	-0-	-0-	1795	1	41828	2	N	1690	1689	0			34
							1	4	1859	9							
09	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	2062	1	53638	2	N	2811	2793	0			52
							3	4	3092	9							
*10	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	2673	1	61265	2	N	3342	3341	0			53
							3676	9									

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	200809	X	200809	-0-	-0-	-0-	6016	1	185876	2	N	7447	7453	0			38
							725	4	8192	9							
*02	136188	X	136188	-0-	-0-	-0-	4345	1	125692	2	N	4999	4979	0			58
							652	4	5499	9							
*03	198297	X	198297	-0-	-0-	-0-	6535	1	183334	2	N	7344	7362	0			40
							350	4	8078	9							
*04	185761	X	185761	-0-	-0-	-0-	6028	1	172007	2	N	6956	6927	0			69
							74	4	7652	9							
*05	194192	X	194192	-0-	-0-	-0-	6676	1	180436	2	N	6382	6402	0			49
							60	4	7020	9							
*06	160428	X	160428	-0-	-0-	-0-	5549	1	148584	2	N	5669	5662	0			56
							59	4	6236	9							
*07	178902	X	178902	-0-	-0-	-0-	5909	1	167086	2	N	5331	5352	0			35
							43	4	5864	9							
*08	146454	X	146454	-0-	-0-	-0-	4715	1	136985	2	N	4285	4277	0			43
							40	4	4714	9							
*09	138540	X	138540	-0-	-0-	-0-	4590	1	129717	2	N	3822	3815	0			50
							29	4	4204	9							
*10	152721	X	152721	-0-	-0-	-0-	5392	1	142579	2	N	4286	4288	0			48
							35	4	4715	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

05	44485	X	37411	-0-	-7074	-0-	1266	1	32806	2	N	3034	3033	0			53
							2	4	3337	9							
06	43050	X	25290	-0-	-17760	-0-	761	1	22275	2	N	1978	1988	0			43
							78	4	2176	9							
07	39339	X	13397	-0-	-25942	-0-	438	1	11086	2	N	1703	1723	0			23
							1873	9									
08	39339	X	25401	-0-	-13938	-0-	895	1	20801	2	N	3367	3322	0			68
							1	4	3704	9							
09	38070	X	33368	-0-	-4702	-0-	1097	1	28528	2	N	3402	3407	0			63
							1	4	3742	9							
10	37386	X	36435	-0-	-951	-0-	1353	1	31011	2	N	3701	3706	0			58
							4071	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY 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. GAS LIFT(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	144993	X	144993	-0-		-0-	-0-	3742	1	115466	2	N	23032	23013	0			117
								450	4	25335	9							
*02	96714	X	96714	-0-		-0-	-0-	2776	1	80539	2	N	11801	11782	0			136
								418	4	12981	9							
*03	162375	X	162375	-0-		-0-	-0-	4981	1	139709	2	N	15834	15884	0			86
								268	4	17417	9							
*04	173157	X	173157	-0-		-0-	-0-	5314	1	151784	2	N	14543	14486	0			143
								62	4	15997	9							
*05	176559	X	176559	-0-		-0-	-0-	5745	1	154966	2	N	14362	14396	0			109
								50	4	15798	9							
*06	148915	X	148915	-0-		-0-	-0-	4837	1	129677	2	N	13045	13025	0			129
								51	4	14350	9							
*07	151589	X	151589	-0-		-0-	-0-	4687	1	132531	2	N	13036	13080	0			85
								31	4	14340	9							
*08	133596	X	133596	-0-		-0-	-0-	4009	1	116531	2	N	11837	11803	0			119
								35	4	13021	9							
*09	142865	X	142865	-0-		-0-	-0-	4450	1	125806	2	N	11434	11403	0			150
								32	4	12577	9							
*10	126303	X	126303	-0-		-0-	-0-	4264	1	112709	2	N	8454	8509	0			95
								31	4	9299	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

*01	235409	X	235409	-0-		-0-	-0-	6420	1	201433	2	N	24337	24354	0			90
								785	4	26771	9							
*02	150271	X	150271	-0-		-0-	-0-	4340	1	127975	2	N	15719	15679	0			130
								665	4	17291	9							
*03	184334	X	184334	-0-		-0-	-0-	5505	1	156442	2	N	20080	20092	0			118
								299	4	22088	9							
*04	207008	X	207008	-0-		-0-	-0-	6169	1	178498	2	N	20242	20244	0			116
								75	4	22266	9							
*05	203438	X	203438	-0-		-0-	-0-	6419	1	175464	2	N	19541	19564	0			93
								60	4	21495	9							
*06	191357	X	191357	-0-		-0-	-0-	6076	1	164922	2	N	18446	18453	0			86
								68	4	20291	9							
*07	189911	X	189911	-0-		-0-	-0-	5721	1	163950	2	N	18364	18336	0			114
								40	4	20200	9							
*08	180984	X	180984	-0-		-0-	-0-	5313	1	156743	2	N	17165	17200	0			79
								46	4	18882	9							
*09	183279	X	183279	-0-		-0-	-0-	5544	1	158848	2	N	17135	17085	0			129
								38	4	18849	9							
*10	172542	X	172542	-0-		-0-	-0-	5597	1	150115	2	N	15266	15314	0			81
								37	4	16793	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
*01	437457	X	437457	-0-	-0-	-0-	12496	1	391881	2	N	28686	28709	0			106
							1525	4	31555	9							
*02	275249	X	275249	-0-	-0-	-0-	8290	1	244944	2	N	18857	18807	0			156
							1272	4	20743	9							
*03	331853	X	331853	-0-	-0-	-0-	10417	1	296260	2	N	22371	22396	0			131
							568	4	24608	9							
*04	356056	X	356056	-0-	-0-	-0-	11082	1	320280	2	N	22326	22329	0			128
							135	4	24559	9							
*05	198246	X	198246	-0-	-0-	-0-	6336	1	173356	2	N	16818	16866	0			80
							54	4	18500	9							
*06	219201	X	219201	-0-	-0-	-0-	7111	1	192974	2	N	17310	17309	0			81
							75	4	19041	9							
*07	299219	X	299219	-0-	-0-	-0-	9367	1	268574	2	N	19284	19245	0			120
							66	4	21212	9							
*08	286260	X	286260	-0-	-0-	-0-	8729	1	257528	2	N	18120	18156	0			84
							71	4	19932	9							
*09	283677	X	283677	-0-	-0-	-0-	8876	1	254291	2	N	18591	18535	0			140
							60	4	20450	9							
*10	274603	X	274603	-0-	-0-	-0-	9211	1	247049	2	N	16621	16672	0			89
							60	4	18283	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
*02	173729	X	-0-	-0-	-173729	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	51014	X	51014	-0-	-0-	-0-	1712	1	46575	2	N	2464	2452	0			12
							17	4	2710	9							
*07	58660	X	58660	-0-	-0-	-0-	1916	1	54902	2	N	1662	1664	0			10
							14	4	1828	9							
*08	52594	X	52594	-0-	-0-	-0-	1678	1	49480	2	N	1292	1296	0			6
							15	4	1421	9							
*09	55584	X	55584	-0-	-0-	-0-	1823	1	52254	2	N	1360	1356	0			10
							11	4	1496	9							
*10	59663	X	59663	-0-	-0-	-0-	2102	1	56370	2	N	1071	1075	0			6
							13	4	1178	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48732	X	39583	-0-	-9149	-0-	1293	1	33485	2	N	4365	4363	0			76
							3	4	4802	9							
06	47160	X	26457	-0-	-20703	-0-	753	1	22006	2	N	3292	3297	0			71
							77	4	3621	9							
07	47461	X	35013	-0-	-12448	-0-	1212	1	30746	2	N	2776	2810	0			37
							1	4	3054	9							
08	47461	X	13967	-0-	-33494	-0-	525	1	12218	2	N	1113	1127	0			23
							1224	9									
09	42960	X	15063	-0-	-27897	-0-	500	1	12960	2	N	1456	1452	0			27
							1	4	1602	9							
10	39556	X	32459	-0-	-7097	-0-	1201	1	27493	2	N	3423	3396	0			54
							3765	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	103757	X	73914	-0-	-29843	-0-	1054	1	66084	2	N	6129	6139	0			42
							34	4	6742	9							
*04	89460	X	70683	-0-	-18777	-0-	1031	1	63024	2	N	5996	5997	0			41
							32	4	6596	9							
05	87637	X	67635	-0-	-20002	-0-	1153	1	59901	2	N	5940	5931	0			50
							47	4	6534	9							
06	83520	X	61055	-0-	-22465	-0-	977	1	54279	2	N	5240	5226	0			64
							35	4	5764	9							
07	74121	X	47440	-0-	-26681	-0-	712	1	42324	2	N	3930	3948	0			46
							81	4	4323	9							
08	74121	X	61329	-0-	-12792	-0-	656	1	54476	2	N	5352	5355	0			43
							310	4	5887	9							
09	70680	X	26723	-0-	-43957	-0-	337	1	24294	2	N	1730	1737	0			36
							189	4	1903	9							
10	67859	X	45167	-0-	-22692	-0-	472	1	40279	2	N	3773	3788	0			21
							266	4	4150	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	502146	X	502146	-0-	-0-	-0-	14002	1	439341	2	N	42810	42854	0	158
							1712	4	47091	9					
*02	315420	X	315420	-0-	-0-	-0-	9266	1	273364	2	N	28517	28440	0	235
							1421	4	31369	9					
*03	436534	X	436534	-0-	-0-	-0-	13361	1	379901	2	N	38675	38683	0	227
							729	4	42543	9					
*04	439405	X	439405	-0-	-0-	-0-	13400	1	387163	2	N	35165	35190	0	202
							160	4	38682	9					
*05	397465	X	397465	-0-	-0-	-0-	12656	1	346059	2	N	35126	35161	0	167
							111	4	38639	9					
*06	368988	X	368988	-0-	-0-	-0-	11943	1	324438	2	N	29524	29553	0	138
							131	4	32476	9					
*07	359040	X	359040	-0-	-0-	-0-	11172	1	320247	2	N	25038	25020	0	156
							79	4	27542	9					
*08	395510	X	395510	-0-	-0-	-0-	11936	1	352119	2	N	28504	28528	0	132
							101	4	31354	9					
*09	361432	X	361432	-0-	-0-	-0-	11202	1	320919	2	N	26578	26510	0	200
							75	4	29236	9					
*10	345554	X	345554	-0-	-0-	-0-	11458	1	307357	2	N	24239	24310	0	129
							76	4	26663	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	417506	X	417506	-0-	-0-	-0-	11787	1	370014	2	N	31151	31150	0	108
							1439	4	34266	9					
*02	295237	X	295237	-0-	-0-	-0-	8809	1	260142	2	N	22669	22672	0	105
							1350	4	24936	9					
*03	408447	X	408447	-0-	-0-	-0-	12782	1	363602	2	N	28515	28532	0	88
							696	4	31367	9					
*04	241074	X	241074	-0-	-0-	-0-	7372	1	213115	2	N	18632	18661	0	59
							92	4	20495	9					
*05	226685	X	226685	-0-	-0-	-0-	7343	1	200898	2	N	16708	16707	0	60
							65	4	18379	9					
*06	304792	X	304792	-0-	-0-	-0-	10048	1	272801	2	N	19845	19775	0	130
							113	4	21830	9					
*07	346095	X	346095	-0-	-0-	-0-	10893	1	312158	2	N	20882	20900	0	112
							74	4	22970	9					
*08	345862	X	345862	-0-	-0-	-0-	10647	1	314049	2	N	19154	19191	0	75
							97	4	21069	9					
*09	337317	X	337317	-0-	-0-	-0-	10671	1	305590	2	N	19074	19014	0	135
							75	4	20981	9					
*10	297747	X	297747	-0-	-0-	-0-	10087	1	270686	2	N	15371	15378	0	128
							66	4	16908	9					

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	81200	X	81200	-0-	-0-	-0-	1154	1	72400	2	N	6916	6924	0			47
							38	4	7608	9							
*04	75136	X	75136	-0-	-0-	-0-	1093	1	66750	2	N	6598	6600	0			45
							35	4	7258	9							
05	71189	X	71189	-0-	-0-	-0-	1201	1	62545	2	N	6723	6712	0			56
							48	4	7395	9							
06	66023	X	66023	-0-	-0-	-0-	1049	1	58371	2	N	5968	5951	0			73
							38	4	6565	9							
07	46643	X	46643	-0-	-0-	-0-	696	1	41389	2	N	4073	4098	0			48
							78	4	4480	9							
08	65001	X	65001	-0-	-0-	-0-	691	1	57452	2	N	5939	5939	0			48
							325	4	6533	9							
09	39586	X	39586	-0-	-0-	-0-	505	1	36041	2	N	2508	2503	0			53
							281	4	2759	9							
*10	75655	X	75655	-0-	-0-	-0-	800	1	68309	2	N	5540	5562	0			31
							452	4	6094	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	412543	X	412543	-0-	-0-	-0-	11891	1	372909	2	N	23899	23891	0			88
							1454	4	26289	9							
*02	232992	X	232992	-0-	-0-	-0-	7107	1	209765	2	N	13667	13642	0			113
							1086	4	15034	9							
*03	356568	X	356568	-0-	-0-	-0-	11314	1	321905	2	N	20671	20663	0			121
							611	4	22738	9							
*04	372922	X	372922	-0-	-0-	-0-	11731	1	339042	2	N	20006	20012	0			115
							142	4	22007	9							
*05	366750	X	366750	-0-	-0-	-0-	12220	1	333937	2	N	18615	18641	0			89
							116	4	20477	9							
*06	369387	X	369387	-0-	-0-	-0-	12398	1	336765	2	N	18263	18267	0			85
							135	4	20089	9							
*07	385126	X	385126	-0-	-0-	-0-	12299	1	352359	2	N	18533	18503	0			115
							82	4	20386	9							
*08	361050	X	361050	-0-	-0-	-0-	11224	1	331027	2	N	17001	17037	0			79
							98	4	18701	9							
*09	338768	X	338768	-0-	-0-	-0-	10863	1	311108	2	N	15202	15166	0			115
							75	4	16722	9							
*10	318925	X	318925	-0-	-0-	-0-	10941	1	293402	2	N	13188	13233	0			70
							75	4	14507	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	89158	X	89158	-0-	-0-	-0-	1250	1	78419	2	N	8588	8596	0			59
							42	4	9447	9							
*04	79426	X	79426	-0-	-0-	-0-	1139	1	69585	2	N	7878	7883	0			54
							36	4	8666	9							
05	77035	X	62317	-0-	-14718	-0-	1034	1	53582	2	N	6963	6959	0			58
							42	4	7659	9							
06	74550	X	74383	-0-	-167	-0-	1168	1	64762	2	N	7646	7611	0			93
							42	4	8411	9							
07	77035	X	59680	-0-	-17355	-0-	880	1	52101	2	N	5999	6021	0			71
							100	4	6599	9							
08	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7674	7683	0			62
							387	4	8441	9							
09	74550	X	45739	-0-	-28811	-0-	577	1	41312	2	N	3208	3202	0			68
							321	4	3529	9							
*10	86722	X	86722	-0-	-0-	-0-	904	1	77190	2	N	7378	7404	0			42
							512	4	8116	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
*01	366233	X	366233	-0-	-0-	-0-	10525	1	330367	2	N	21870	21904	0	81
							1284	4	24057	9					
*02	182560	X	182560	-0-	-0-	-0-	5768	1	170302	2	N	5098	5137	0	42
							882	4	5608	9					
*03	276135	X	276135	-0-	-0-	-0-	9123	1	259552	2	N	6332	6337	0	37
							495	4	6965	9					
*04	267183	X	267183	-0-	-0-	-0-	8715	1	251848	2	N	5922	5925	0	34
							106	4	6514	9					
*05	283928	X	283928	-0-	-0-	-0-	9324	1	255061	2	N	17691	17641	0	84
							83	4	19460	9					
*06	298903	X	298903	-0-	-0-	-0-	9938	1	270135	2	N	17023	17027	0	80
							105	4	18725	9					
*07	289706	X	289706	-0-	-0-	-0-	9173	1	262770	2	N	16090	16070	0	100
							64	4	17699	9					
*08	266124	X	266124	-0-	-0-	-0-	8216	1	242339	2	N	14091	14126	0	65
							69	4	15500	9					
*09	261570	X	261570	-0-	-0-	-0-	8324	1	238329	2	N	13509	13472	0	102
							57	4	14860	9					
*10	260052	X	260052	-0-	-0-	-0-	8883	1	238252	2	N	11687	11727	0	62
							61	4	12856	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

*03	86056	X	59337	-0-	-26719	-0-	794	1	49947	2	N	7790	7770	0	59
							27	4	8569	9					
*04	73200	X	68250	-0-	-4950	-0-	963	1	58754	2	N	7728	7726	0	61
							32	4	8501	9					
05	75640	X	71978	-0-	-3662	-0-	1201	1	62311	2	N	7652	7665	0	48
							49	4	8417	9					
06	73200	X	63598	-0-	-9602	-0-	958	1	53022	2	N	8713	8710	0	51
							34	4	9584	9					
07	70525	X	53068	-0-	-17457	-0-	754	1	44823	2	N	6734	6756	0	29
							84	4	7407	9					
08	70742	X	51998	-0-	-18744	-0-	538	1	44526	2	N	6074	6081	0	22
							253	4	6681	9					
09	68460	X	32457	-0-	-36003	-0-	400	1	28788	2	N	2768	2764	0	26
							224	4	3045	9					
*10	113059	X	113059	-0-	-0-	-0-	1135	1	96907	2	N	13070	13015	0	81
							640	4	14377	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*03	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	7009	6991	0	53
*04	43674	X	43674	-0-	-0-	-0-	598	1	36632	2	N	5839	5846	0	46
							21	4	6423	9					
05	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	680	1	35446	2	N	5058	5072	0	32
							25	4	5564	9					
06	37251	X	37251	-0-	-0-	-0-	542	1	30043	2	N	6042	6039	0	35
							20	4	6646	9					
07	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	5558	5569	0	24
08	45136	X	33378	-0-	-11758	-0-	339	1	28143	2	N	4305	4313	0	16
							160	4	4736	9					
09	43680	X	26224	-0-	-17456	-0-	329	1	23654	2	N	1870	1868	0	18
							184	4	2057	9					
10	40455	X	1315	-0-	-39140	-0-	8	1	751	2	N	501	516	0	3
							5	4	551	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	EOM BALANCE
*03	87461	X	87461	-0-	-0-	-0-	1258	1	78993	2	N	6516	6523	0	44
							42	4	7168	9					
*04	78386	X	78386	-0-	-0-	-0-	1152	1	70442	2	N	6139	6141	0	42
							39	4	6753	9					
05	80538	X	71697	-0-	-8841	-0-	1231	1	63876	2	N	5945	5937	0	50
							50	4	6540	9					
06	77940	X	64096	-0-	-13844	-0-	1035	1	57370	2	N	5139	5126	0	63
							38	4	5653	9					
07	80538	X	56804	-0-	-23734	-0-	866	1	51274	2	N	4152	4166	0	49
							97	4	4567	9					
08	80538	X	54118	-0-	-26420	-0-	578	1	47629	2	N	5128	5136	0	41
							270	4	5641	9					
09	77940	X	44013	-0-	-33927	-0-	564	1	40290	2	N	2586	2572	0	55
							314	4	2845	9					
10	72013	X	58639	-0-	-13374	-0-	619	1	52925	2	N	4313	4344	0	24
							351	4	4744	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	EOM BALANCE
*03	86738	X	77844	-0-	-8894	-0-	1119	1	70279	2	N	5827	5835	0	40
							36	4	6410	9					
*04	83940	X	69677	-0-	-14263	-0-	1024	1	62545	2	N	5523	5525	0	38
							33	4	6075	9					
05	86738	X	68060	-0-	-18678	-0-	1172	1	60861	2	N	5435	5428	0	45
							48	4	5979	9					
06	83940	X	61466	-0-	-22474	-0-	994	1	55033	2	N	4913	4898	0	60
							35	4	5404	9					
07	77810	X	43318	-0-	-34492	-0-	658	1	38853	2	N	3392	3412	0	40
							76	4	3731	9					
08	77810	X	62125	-0-	-15685	-0-	671	1	55435	2	N	5186	5184	0	42
							314	4	5705	9					
09	69690	X	28080	-0-	-41610	-0-	358	1	25638	2	N	1713	1719	0	36
							200	4	1884	9					
10	68417	X	52807	-0-	-15610	-0-	564	1	48097	2	N	3480	3496	0	20
							318	4	3828	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 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	EOM BALANCE
*01	343786	X	343786	-0-	-0-	-0-	9611	1	301495	2	N	28638	28630	0	99
							1178	4	31502	9					
*02	278118	X	278118	-0-	-0-	-0-	8277	1	244267	2	N	22095	22091	0	103
							1269	4	24305	9					
*03	365037	X	365037	-0-	-0-	-0-	11369	1	323479	2	N	26881	26901	0	83
							620	4	29569	9					
*04	355604	X	355604	-0-	-0-	-0-	10993	1	317664	2	N	24372	24377	0	78
							138	4	26809	9					
*05	331145	X	331145	-0-	-0-	-0-	10822	1	295823	2	N	22183	22181	0	80
							99	4	24401	9					
*06	290139	X	290139	-0-	-0-	-0-	9549	1	259296	2	N	19262	19216	0	126
							106	4	21188	9					
*07	237199	X	237199	-0-	-0-	-0-	7374	1	211162	2	N	16917	16952	0	91
							54	4	18609	9					
*08	202307	X	202307	-0-	-0-	-0-	6140	1	181321	2	N	13450	13489	0	52
							51	4	14795	9					
*09	200496	X	200496	-0-	-0-	-0-	6244	1	178906	2	N	13913	13867	0	98
							42	4	15304	9					
*10	306929	X	306929	-0-	-0-	-0-	10363	1	278050	2	N	16767	16726	0	139
							72	4	18444	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*03	77252	X	72446	-0-	-4806	-0-	1028	1	64728	2	N	6052	6060	0	41
							33	4	6657	9					
*04	74760	X	68120	-0-	-6640	-0-	993	1	60629	2	N	5878	5879	0	40
							32	4	6466	9					
05	77252	X	66138	-0-	-11114	-0-	1129	1	58615	2	N	5770	5762	0	48
							47	4	6347	9					
06	74760	X	65775	-0-	-8985	-0-	1054	1	58613	2	N	5518	5499	0	67
							38	4	6070	9					
07	72602	X	50111	-0-	-22491	-0-	745	1	44228	2	N	4595	4608	0	54
							83	4	5055	9					
08	72602	X	62345	-0-	-10257	-0-	665	1	55260	2	N	5551	5560	0	45
							314	4	6106	9					
09	68130	X	40895	-0-	-27235	-0-	525	1	37918	2	N	1959	1963	0	41
							297	4	2155	9					
10	68386	X	54877	-0-	-13509	-0-	568	1	48534	2	N	4958	4971	0	28
							321	4	5454	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

*03	84816	X	81808	-0-	-3008	-0-	1174	1	73601	2	N	6359	6370	0	43
							38	4	6995	9					
*04	82080	X	75616	-0-	-6464	-0-	1108	1	67589	2	N	6257	6257	0	43
							36	4	6883	9					
05	84816	X	73775	-0-	-11041	-0-	1270	1	65976	2	N	5888	5882	0	49
							52	4	6477	9					
06	82080	X	13203	-0-	-68877	-0-	205	1	11271	2	N	1563	1593	0	19
							8	4	1719	9					
07	81747	X	6293	-0-	-75454	-0-	91	1	5444	2	N	680	691	0	8
							10	4	748	9					
08	81747	X	61739	-0-	-20008	-0-	640	1	52854	2	N	7224	7174	0	58
							299	4	7946	9					
09	75600	X	44778	-0-	-30822	-0-	562	1	40276	2	N	3296	3285	0	69
							314	4	3626	9					
*10	101235	X	101235	-0-	-0-	-0-	1050	1	89637	2	N	9051	9069	0	51
							592	4	9956	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	76666	X	76666	-0-	-0-	-0-	1058	1	66352	2	N	8383	8396	0			57
							35	4	9221	9							
*04	75404	X	75404	-0-	-0-	-0-	1068	1	65235	2	N	8242	8242	0			57
							35	4	9066	9							
05	69383	X	69383	-0-	-0-	-0-	1140	1	59101	2	N	8268	8256	0			69
							47	4	9095	9							
06	63397	X	63397	-0-	-0-	-0-	989	1	54742	2	N	6936	6920	0			85
							36	4	7630	9							
07	52760	X	52760	-0-	-0-	-0-	764	1	45275	2	N	6031	6045	0			71
							87	4	6634	9							
08	62553	X	62553	-0-	-0-	-0-	639	1	52953	2	N	7873	7881	0			63
							301	4	8660	9							
09	50250	X	28553	-0-	-21697	-0-	343	1	24676	2	N	3037	3036	0			64
							193	4	3341	9							
10	51925	X	48241	-0-	-3684	-0-	481	1	41139	2	N	5772	5803	0			33
							272	4	6349	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	300936	X	300936	-0-	-0-	-0-	8654	1	271348	2	N	18072	18108	0			62
							1055	4	19879	9							
*02	120077	X	120077	-0-	-0-	-0-	3484	1	102804	2	N	12050	12056	0			56
							534	4	13255	9							
*03	233703	X	233703	-0-	-0-	-0-	7558	1	215017	2	N	9741	9767	0			30
							413	4	10715	9							
*04	315234	X	315234	-0-	-0-	-0-	9475	1	273741	2	N	29005	28943	0			92
							112	4	31906	9							
*05	348195	X	348195	-0-	-0-	-0-	11384	1	311278	2	N	23119	23128	0			83
							102	4	25431	9							
*06	299250	X	299250	-0-	-0-	-0-	9852	1	267520	2	N	19794	19747	0			130
							105	4	21773	9							
*07	321634	X	321634	-0-	-0-	-0-	10118	1	289934	2	N	19555	19580	0			105
							71	4	21511	9							
*08	264252	X	264252	-0-	-0-	-0-	8024	1	236797	2	N	17603	17639	0			69
							68	4	19363	9							
*09	318420	X	318420	-0-	-0-	-0-	10030	1	287269	2	N	19141	19075	0			135
							66	4	21055	9							
*10	249491	X	249491	-0-	-0-	-0-	8360	1	224259	2	N	15290	15298	0			127
							53	4	16819	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	190169	X	190169	-0-	-0-	-0-	5042	1	158066	2	N	24039	24041	0	83
							618	4	26443	9					
*02	73278	X	73278	-0-	-0-	-0-	2000	1	58956	2	N	10925	10957	0	51
							304	4	12018	9					
*03	121301	X	121301	-0-	-0-	-0-	3598	1	102248	2	N	13872	13880	0	43
							196	4	15259	9					
*04	203286	X	203286	-0-	-0-	-0-	5633	1	162852	2	N	31575	31517	0	101
							68	4	34733	9					
*05	203492	X	203492	-0-	-0-	-0-	6168	1	168635	2	N	26030	26038	0	93
							56	4	28633	9					
*06	178429	X	178429	-0-	-0-	-0-	5569	1	151237	2	N	19604	19568	0	129
							59	4	21564	9					
*07	217788	X	217788	-0-	-0-	-0-	6549	1	187792	2	N	21274	21289	0	114
							46	4	23401	9					
*08	184701	X	184701	-0-	-0-	-0-	5285	1	155884	2	N	21354	21385	0	83
							43	4	23489	9					
*09	177898	X	177898	-0-	-0-	-0-	5146	1	147374	2	N	23040	22960	0	163
							34	4	25344	9					
*10	183258	X	183258	-0-	-0-	-0-	5695	1	152708	2	N	22561	22537	0	187
							38	4	24817	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	392204	X	392204	-0-	-0-	-0-	11019	1	345764	2	N	30975	30986	0	107
							1348	4	34073	9					
*02	204645	X	204645	-0-	-0-	-0-	6038	1	178284	2	N	17635	17660	0	82
							924	4	19399	9					
*03	350835	X	350835	-0-	-0-	-0-	10866	1	309033	2	N	27585	27582	0	85
							592	4	30344	9					
*04	370568	X	370568	-0-	-0-	-0-	11458	1	331205	2	N	25244	25249	0	80
							137	4	27768	9					
*05	352483	X	352483	-0-	-0-	-0-	11542	1	315625	2	N	22919	22917	0	82
							105	4	25211	9					
*06	324052	X	324052	-0-	-0-	-0-	10699	1	290624	2	N	20557	20504	0	135
							116	4	22613	9					
*07	322353	X	322353	-0-	-0-	-0-	10114	1	289959	2	N	20192	20219	0	108
							69	4	22211	9					
*08	263686	X	263686	-0-	-0-	-0-	8072	1	238061	2	N	15899	15945	0	62
							64	4	17489	9					
*09	274952	X	274952	-0-	-0-	-0-	8715	1	249501	2	N	15161	15116	0	107
							59	4	16677	9					
*10	251381	X	251381	-0-	-0-	-0-	8490	1	227815	2	N	13656	13650	0	113
							54	4	15022	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	259596	X	259596	-0-	-0-	-0-	7327	1	229915	2	N	19507	19520	0			72
							896	4	21458	9							
*02	167854	X	167854	-0-	-0-	-0-	5008	1	147834	2	N	12948	12913	0			107
							769	4	14243	9							
*03	223526	X	223526	-0-	-0-	-0-	6930	1	197173	2	N	17314	17320	0			101
							378	4	19045	9							
*04	240453	X	240453	-0-	-0-	-0-	7431	1	214759	2	N	16519	16525	0			95
							92	4	18171	9							
*05	237678	X	237678	-0-	-0-	-0-	7784	1	212754	2	N	15519	15540	0			74
							69	4	17071	9							
*06	221585	X	221585	-0-	-0-	-0-	7309	1	198385	2	N	14375	14382	0			67
							78	4	15813	9							
*07	227923	X	227923	-0-	-0-	-0-	7137	1	204735	2	N	14547	14524	0			90
							49	4	16002	9							
*08	209251	X	209251	-0-	-0-	-0-	6387	1	188413	2	N	13087	13116	0			61
							55	4	14396	9							
*09	208283	X	208283	-0-	-0-	-0-	6538	1	187312	2	N	13081	13043	0			99
							44	4	14389	9							
*10	197975	X	197975	-0-	-0-	-0-	6651	1	178478	2	N	11637	11674	0			62
							45	4	12801	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

*03	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-	1119	1	70593	2	N	7534	7544	0			51
							37	4	8287	9							
*04	76392	X	76392	-0-	-0-	-0-	1105	1	67582	2	N	6973	6976	0			48
							35	4	7670	9							
05	75082	X	71350	-0-	-3732	-0-	1203	1	62601	2	N	6816	6807	0			57
							48	4	7498	9							
06	72660	X	61803	-0-	-10857	-0-	979	1	54449	2	N	5764	5751	0			70
							35	4	6340	9							
07	75082	X	51139	-0-	-23943	-0-	760	1	45163	2	N	4664	4679	0			55
							86	4	5130	9							
08	75082	X	66001	-0-	-9081	-0-	690	1	57387	2	N	6908	6908	0			55
							325	4	7599	9							
09	72660	X	38666	-0-	-33994	-0-	486	1	34986	2	N	2655	2654	0			56
							273	4	2921	9							
10	71548	X	49092	-0-	-22456	-0-	506	1	43202	2	N	4635	4665	0			26
							285	4	5099	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 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
*01	98709	X	98709	-0-	-0-	-0-	2457	1	77086	2	N	17152	17178	0			59
							299	4	18867	9							
*02	155083	X	155083	-0-	-0-	-0-	4472	1	131981	2	N	16314	16297	0			76
							685	4	17945	9							
*03	165190	X	165190	-0-	-0-	-0-	4926	1	140068	2	N	18116	18136	0			56
							268	4	19928	9							
*04	194251	X	194251	-0-	-0-	-0-	5847	1	168905	2	N	17663	17663	0			56
							70	4	19429	9							
*05	215528	X	215528	-0-	-0-	-0-	6930	1	189536	2	N	17270	17264	0			62
							65	4	18997	9							
*06	200401	X	200401	-0-	-0-	-0-	6490	1	176235	2	N	16008	15965	0			105
							67	4	17609	9							
*07	223059	X	223059	-0-	-0-	-0-	6838	1	195905	2	N	18426	18432	0			99
							47	4	20269	9							
*08	213307	X	213307	-0-	-0-	-0-	6384	1	188336	2	N	16846	16879	0			66
							56	4	18531	9							
*09	195422	X	195422	-0-	-0-	-0-	6011	1	172196	2	N	15613	15569	0			110
							41	4	17174	9							
*10	184936	X	184936	-0-	-0-	-0-	6133	1	164460	2	N	12999	13001	0			108
							44	4	14299	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

*01	308150	X	308150	-0-	-0-	-0-	8623	1	270485	2	N	25445	25444	0			88
							1052	4	27990	9							
*02	130937	X	130937	-0-	-0-	-0-	3781	1	111488	2	N	13716	13740	0			64
							580	4	15088	9							
*03	282297	X	282297	-0-	-0-	-0-	8760	1	248997	2	N	21876	21872	0			68
							476	4	24064	9							
*04	262419	X	262419	-0-	-0-	-0-	8127	1	234854	2	N	17581	17593	0			56
							99	4	19339	9							
*05	241278	X	241278	-0-	-0-	-0-	7863	1	215008	2	N	16668	16664	0			60
							72	4	18335	9							
*06	204245	X	204245	-0-	-0-	-0-	6680	1	181540	2	N	14504	14469	0			95
							71	4	15954	9							
*07	223831	X	223831	-0-	-0-	-0-	6987	1	200303	2	N	14994	15009	0			80
							48	4	16493	9							
*08	195223	X	195223	-0-	-0-	-0-	5949	1	175340	2	N	12623	12654	0			49
							49	4	13885	9							
*09	214382	X	214382	-0-	-0-	-0-	6848	1	196164	2	N	10293	10269	0			73
							48	4	11322	9							
*10	176089	X	176089	-0-	-0-	-0-	5898	1	158273	2	N	10796	10779	0			90
							42	4	11876	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	44640	X	33528	-0-	-11112	-0-	838	1	26307	2	N	5709	5727	0			32
							103	4	6280	9							
*02	40320	X	21465	-0-	-18855	-0-	572	1	16934	2	N	3517	3500	0			49
							90	4	3869	9							
*03	41571	X	36418	-0-	-5153	-0-	1025	1	29187	2	N	5592	5601	0			40
							55	4	6151	9							
*04	40230	X	31999	-0-	-8231	-0-	886	1	25596	2	N	5005	5008	0			37
							11	4	5506	9							
*05	41382	X	41382	-0-	-0-	-0-	1257	1	34409	2	N	5186	5180	0			43
							11	4	5705	9							
*06	35816	X	35816	-0-	-0-	-0-	1088	1	29455	2	N	4784	4797	0			30
							11	4	5262	9							
*07	36456	X	27997	-0-	-8459	-0-	783	1	22471	2	N	4306	4309	0			27
							6	4	4737	9							
*08	41354	X	20596	-0-	-20758	-0-	519	1	15362	2	N	4284	4290	0			21
							3	4	4712	9							
*09	40020	X	19593	-0-	-20427	-0-	513	1	14703	2	N	3976	3964	0			33
							3	4	4374	9							
10	41354	X	32072	-0-	-9282	-0-	1006	1	26943	2	N	3743	3750	0			26
							6	4	4117	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*01	292611	X	292611	-0-	-0-	-0-	8285	1	259844	2	N	21336	21352	0			79
							1012	4	23470	9							
*02	192500	X	179235	-0-	-13265	-0-	5373	1	158643	2	N	13090	13061	0			108
							820	4	14399	9							
*03	244643	X	244643	-0-	-0-	-0-	7625	1	216866	2	N	17942	17945	0			105
							416	4	19736	9							
*04	257588	X	257588	-0-	-0-	-0-	7981	1	230540	2	N	17245	17251	0			99
							97	4	18970	9							
*05	257556	X	257556	-0-	-0-	-0-	8434	1	230682	2	N	16692	16711	0			80
							79	4	18361	9							
*06	232197	X	232197	-0-	-0-	-0-	7654	1	207718	2	N	15217	15226	0			71
							86	4	16739	9							
*07	234409	X	234409	-0-	-0-	-0-	7337	1	210306	2	N	15196	15173	0			94
							50	4	16716	9							
*08	214671	X	214671	-0-	-0-	-0-	6557	1	193361	2	N	13357	13389	0			62
							60	4	14693	9							
*09	198257	X	198257	-0-	-0-	-0-	6220	1	178173	2	N	12564	12531	0			95
							44	4	13820	9							
*10	196758	X	196758	-0-	-0-	-0-	6621	1	177635	2	N	11328	11363	0			60
							41	4	12461	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	229697	X	229697	-0-	-0-	-0-	6252	1	196201	2	N	24072	24092	0			83
							765	4	26479	9							
*02	166820	X	166820	-0-	-0-	-0-	4872	1	143933	2	N	15699	15709	0			73
							746	4	17269	9							
*03	218344	X	218344	-0-	-0-	-0-	6693	1	190420	2	N	18972	18986	0			59
							362	4	20869	9							
*04	212688	X	212688	-0-	-0-	-0-	6502	1	187908	2	N	16549	16555	0			53
							74	4	18204	9							
*05	179731	X	179731	-0-	-0-	-0-	5769	1	157744	2	N	14697	14697	0			53
							51	4	16167	9							
*06	71900	X	71900	-0-	-0-	-0-	2196	1	59560	2	N	9202	9195	0			60
							22	4	10122	9							
*07	129132	X	129132	-0-	-0-	-0-	3836	1	109956	2	N	13921	13906	0			75
							27	4	15313	9							
*08	204948	X	204948	-0-	-0-	-0-	6196	1	182691	2	N	14549	14567	0			57
							57	4	16004	9							
*09	185753	X	185753	-0-	-0-	-0-	5766	1	165195	2	N	13410	13372	0			95
							41	4	14751	9							
*10	177799	X	177799	-0-	-0-	-0-	5925	1	158935	2	N	11729	11727	0			97
							37	4	12902	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

*03	116888	X	116888	-0-	-0-	-0-	1700	1	106636	2	N	7723	7736	0			72
							57	4	8495	9							
*04	135282	X	135282	-0-	-0-	-0-	1974	1	120803	2	N	11309	11299	0			82
							65	4	12440	9							
05	97197	X	97197	-0-	-0-	-0-	1549	1	80434	2	N	13775	13777	0			80
							61	4	15153	9							
06	111870	X	68353	-0-	-43517	-0-	1103	1	61082	2	N	5570	5599	0			51
							41	4	6127	9							
07	139779	X	34579	-0-	-105200	-0-	519	1	30767	2	N	2939	2972	0			18
							60	4	3233	9							
08	139779	X	77505	-0-	-62274	-0-	818	1	67775	2	N	7754	7722	0			50
							383	4	8529	9							
09	135270	X	-0-	-0-	-135270	-0-					N	4187	4193	0			44
10	95821	X	-0-	-0-	-95821	-0-					N	8070	8054	0			60

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

*03	24955	X	997	-0-	-23958	-0-	7	1	601	2	N	354	351	0			3
							389	9									
*04	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	272	1	16698	2	N	4173	4146	0			30
							10	4	4590	9							
05	39114	X	39114	-0-	-0-	-0-	574	1	29729	2	N	7988	7972	0			46
							24	4	8787	9							
06	38831	X	38831	-0-	-0-	-0-	550	1	30459	2	N	7093	7074	0			65
							20	4	7802	9							
07	46386	X	46386	-0-	-0-	-0-	608	1	36097	2	N	8738	8750	0			53
							69	4	9612	9							
08	49212	X	49212	-0-	-0-	-0-	457	1	37816	2	N	9749	9739	0			63
							215	4	10724	9							
09	38190	X	-0-	-0-	-38190	-0-					N	4302	4319	0			46
10	45663	X	-0-	-0-	-45663	-0-					N	-0-	46	0			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27714	X	15955	-0-	-11759	-0-	180	1	11316	2	N	4047	4013	0			38
							7	4	4452	9							
*04	21150	X	3972	-0-	-17178	-0-	5	2	3967	9	N	3606	3618	0			26
05	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	486	1	25249	2	N	7430	7413	0			43
							20	4	8173	9							
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	463	502	0			4
07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-	4	0			-0-
08	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	468	1	38910	2	N	7682	7632	0			50
							220	4	8450	9							
09	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	5679	5669	0			60
10	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	9968	9954	0			74

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
*03	68076	X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-					-0-
*04	65880	X	1700	-0-	-64180	-0-	16	1	1036	2	N	589	585	0			4
							648	9									
05	95755	X	95755	-0-	-0-	-0-	1580	1	82123	2	N	10899	10840	0			63
							63	4	11989	9							
06	81820	X	81820	-0-	-0-	-0-	1265	1	69992	2	N	9562	9538	0			87
							45	4	10518	9							
07	77214	X	77214	-0-	-0-	-0-	1133	1	67141	2	N	8009	8047	0			49
							130	4	8810	9							
08	81479	X	81479	-0-	-0-	-0-	881	1	72722	2	N	6786	6791	0			44
							411	4	7465	9							
09	65880	X	-0-	-0-	-65880	-0-					N	4159	4159	0			44
10	68076	X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	8171	8155	0			60

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
*03	91078	X	70780	-0-	-20298	-0-	963	1	60464	2	N	8474	8398	0			79
							32	4	9321	9							
*04	78672	X	78672	-0-	-0-	-0-	1037	1	63278	2	N	13021	13005	0			95
							34	4	14323	9							
05	85664	X	85664	-0-	-0-	-0-	1337	1	69331	2	N	13584	13600	0			79
							54	4	14942	9							
06	78812	X	78812	-0-	-0-	-0-	1203	1	66654	2	N	9919	9907	0			91
							44	4	10911	9							
07	81282	X	18949	-0-	-62333	-0-	207	1	12156	2	N	5965	6020	0			36
							24	4	6562	9							
08	84413	X	18077	-0-	-66336	-0-	164	1	13469	2	N	3968	3978	0			26
							79	4	4365	9							
09	81690	X	-0-	-0-	-81690	-0-					N	5255	5225	0			56
10	84413	X	-0-	-0-	-84413	-0-					N	11347	11319	0			84

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
*04	72030	X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	-0-					-0-
05	74431	X	54793	-0-	-19638	-0-	843	1	43884	2	N	9120	9067	0			53
							34	4	10032	9							
06	82707	X	82707	-0-	-0-	-0-	1276	1	70794	2	N	9625	9590	0			88
							49	4	10588	9							
07	69497	X	69497	-0-	-0-	-0-	1012	1	60060	2	N	7556	7598	0			46
							113	4	8312	9							
08	96352	X	96352	-0-	-0-	-0-	1049	1	86879	2	N	7212	7211	0			47
							491	4	7933	9							
09	81390	X	-0-	-0-	-81390	-0-					N	5868	5853	0			62
10	84103	X	-0-	-0-	-84103	-0-					N	7395	7402	0			55

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
*03	49476	X	41958	-0-	-7518	-0-	537	1	33738	2	Y	6968	6922	0		79
							18	4	7665	9						
*04	75030	X	55105	-0-	-19925	-0-	766	1	46926	2	Y	6716	6755	0		40
							25	4	7388	9						
05	118706	X	118706	-0-	-0-	-0-	2104	1	109352	2	Y	6515	6500	0		55
							83	4	7167	9						
06	114180	X	114180	-0-	-0-	-0-	1897	1	105118	2	Y	6452	6478	0		29
							68	4	7097	9						
07	161662	X	161662	-0-	-0-	-0-	2565	1	151918	2	Y	6262	6270	0		21
							291	4	6888	9						
08	164963	X	164963	-0-	-0-	-0-	1881	1	155636	2	Y	5969	5973	0		17
							880	4	6566	9						
09	164641	X	164641	-0-	-0-	-0-	2184	1	156967	2	Y	3882	3884	0		15
							1220	4	4270	9						
10	76756	X	24258	-0-	-52498	-0-	269	1	22991	2	Y	769	782	0		2
							152	4	846	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	79972	X	79972	-0-	-0-	-0-	1134	1	71265	2	N	6850	6832	0		52
							38	4	7535	9						
*04	65490	X	55431	-0-	-10059	-0-	794	1	48455	2	N	5596	5604	0		44
							26	4	6156	9						
05	72002	X	72002	-0-	-0-	-0-	1207	1	62648	2	N	7362	7360	0		46
							49	4	8098	9						
06	59739	X	59739	-0-	-0-	-0-	903	1	50170	2	N	7848	7848	0		46
							33	4	8633	9						
07	46302	X	46302	-0-	-0-	-0-	664	1	39394	2	N	5607	5629	0		24
							76	4	6168	9						
08	62000	X	62000	-0-	-0-	-0-	655	1	54310	2	N	6115	6117	0		22
							308	4	6727	9						
09	31255	X	31255	-0-	-0-	-0-	391	1	28072	2	N	2338	2338	0		22
							220	4	2572	9						
*10	61580	X	61580	-0-	-0-	-0-	626	1	53513	2	N	6443	6425	0		40
							354	4	7087	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	51646	X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	6258	6242	0		47
*04	49980	X	36505	-0-	-13475	-0-	521	1	31946	2	N	3656	3674	0		29
							16	4	4022	9						
05	28322	X	14938	-0-	-13384	-0-	234	1	12040	2	N	2413	2427	0		15
							10	4	2654	9						
06	42170	X	42170	-0-	-0-	-0-	620	1	34423	2	N	6459	6436	0		38
							22	4	7105	9						
07	51616	X	51616	-0-	-0-	-0-	756	1	44680	2	N	5541	5555	0		24
							85	4	6095	9						
08	57598	X	57598	-0-	-0-	-0-	608	1	50431	2	N	5703	5706	0		21
							286	4	6273	9						
09	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	426	1	30726	2	N	1878	1881	0		18
							241	4	2066	9						
*10	53148	X	53148	-0-	-0-	-0-	537	1	45824	2	N	5895	5877	0		36
							302	4	6485	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	5047	5032	0	38
*04	78000	X	904	-0-	-77096	-0-	11	2	893	9	N	812	844	0	6
05	52547	X	37612	-0-	-14935	-0-	579	1	30057	2	N	6320	6287	0	39
							24	4	6952	9					
06	53301	X	53301	-0-	-0-	-0-	782	1	43432	2	N	8235	8226	0	48
							28	4	9059	9					
07	61434	X	61434	-0-	-0-	-0-	896	1	53165	2	N	6610	6630	0	28
							102	4	7271	9					
08	68557	X	68557	-0-	-0-	-0-	722	1	59851	2	N	6950	6953	0	25
							339	4	7645	9					
09	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	446	1	32052	2	N	2773	2772	0	26
							250	4	3050	9					
*10	70931	X	70931	-0-	-0-	-0-	724	1	61864	2	N	7212	7193	0	45
							410	4	7933	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

*03	48386	X	48386	-0-	-0-	-0-	602	1	37700	2	Y	9148	9074	0	103
							21	4	10063	9					
*04	55251	X	55251	-0-	-0-	-0-	768	1	47049	2	Y	6735	6798	0	40
							25	4	7409	9					
05	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	-0-	40	0	-0-
06	58500	X	-0-	-0-	-58500	-0-					Y	-0-			-0-
07	86685	X	86685	-0-	-0-	-0-	1361	1	80812	2	Y	3961	3948	0	13
							155	4	4357	9					
08	188974	X	188974	-0-	-0-	-0-	2144	1	177291	2	Y	7761	7752	0	22
							1002	4	8537	9					
09	202595	X	202595	-0-	-0-	-0-	2689	1	193467	2	Y	4488	4492	0	18
							1502	4	4937	9					
*10	245524	X	245524	-0-	-0-	-0-	2739	1	234088	2	Y	6502	6504	0	16
							1545	4	7152	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*03	49513	X	49513	-0-	-0-	-0-	565	1	35599	2	Y	12118	12016	0	137
							19	4	13330	9					
*04	66014	X	66014	-0-	-0-	-0-	880	1	53815	2	Y	10264	10340	0	61
							29	4	11290	9					
05	124131	X	124131	-0-	-0-	-0-	2158	1	112113	2	Y	8886	8872	0	75
							85	4	9775	9					
06	132865	X	132865	-0-	-0-	-0-	2143	1	118801	2	Y	10766	10793	0	48
							78	4	11843	9					
07	166197	X	166197	-0-	-0-	-0-	2564	1	151926	2	Y	10378	10392	0	34
							291	4	11416	9					
08	172179	X	172179	-0-	-0-	-0-	1932	1	160162	2	Y	8345	8356	0	23
							905	4	9180	9					
09	170193	X	170193	-0-	-0-	-0-	2241	1	161109	2	Y	5084	5087	0	20
							1251	4	5592	9					
10	97123	X	45573	-0-	-51550	-0-	496	1	42393	2	Y	2185	2200	0	5
							280	4	2404	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	7109	7098	0	54
*04	65850	X	315	-0-	-65535	-0-	3	1	184	2	N	116	169	0	1
							128	9							
05	68045	X	6065	-0-	-61980	-0-	112	1	5765	2	N	167	167	0	1
							4	4	184	9					
06	58302	X	58302	-0-	-0-	-0-	827	1	45977	2	N	10425	10365	0	61
							30	4	11468	9					
07	64361	X	64361	-0-	-0-	-0-	898	1	53316	2	N	9133	9155	0	39
							101	4	10046	9					
08	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	757	1	62702	2	N	8986	8992	0	33
							354	4	9885	9					
09	60300	X	56545	-0-	-3755	-0-	724	1	51963	2	N	3140	3143	0	30
							404	4	3454	9					
*10	77569	X	77569	-0-	-0-	-0-	799	1	68182	2	N	7398	7382	0	46
							450	4	8138	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	48944	X	48944	-0-	-0-	-0-	607	1	37992	2	Y	9385	9326	0	106
							21	4	10324	9					
*04	85110	X	69694	-0-	-15416	-0-	958	1	58385	2	Y	9381	9431	0	56
							32	4	10319	9					
05	142647	X	142647	-0-	-0-	-0-	2520	1	130876	2	Y	8322	8308	0	70
							97	4	9154	9					
06	137008	X	137008	-0-	-0-	-0-	2245	1	124682	2	Y	9090	9120	0	40
							82	4	9999	9					
07	167234	X	167234	-0-	-0-	-0-	2617	1	155288	2	Y	8210	8223	0	27
							298	4	9031	9					
08	94240	X	90154	-0-	-4086	-0-	1018	1	84247	2	Y	4013	4029	0	11
							475	4	4414	9					
09	91200	X	50572	-0-	-40628	-0-	664	1	47718	2	Y	1653	1657	0	7
							372	4	1818	9					
*10	199470	X	199470	-0-	-0-	-0-	2199	1	187979	2	Y	7318	7307	0	18
							1242	4	8050	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	87885	X	41965	-0-	-45920	-0-	566	1	35605	2	N	5250	5233	0	40
							19	4	5775	9					
*04	85050	X	26462	-0-	-58588	-0-	365	1	22292	2	N	3447	3460	0	27
							13	4	3792	9					
05	72385	X	72385	-0-	-0-	-0-	1127	1	58588	2	N	11476	11432	0	71
							46	4	12624	9					
06	76514	X	76514	-0-	-0-	-0-	1136	1	62849	2	N	11353	11358	0	66
							41	4	12488	9					
07	64153	X	64153	-0-	-0-	-0-	912	1	53996	2	N	8310	8340	0	36
							104	4	9141	9					
08	75032	X	75032	-0-	-0-	-0-	783	1	64715	2	N	8334	8340	0	30
							367	4	9167	9					
09	39609	X	39609	-0-	-0-	-0-	489	1	35182	2	N	3331	3329	0	32
							274	4	3664	9					
*10	73889	X	73889	-0-	-0-	-0-	743	1	63529	2	N	8360	8340	0	52
							421	4	9196	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	78492	X	37861	-0-	-40631	-0-	526	1	33155	2	N	3783	3769	0			29
							19	4	4161	9							
*04	72090	X	41125	-0-	-30965	-0-	612	1	37260	2	N	2938	2944	0			23
							21	4	3232	9							
05	52547	X	25823	-0-	-26724	-0-	459	1	23856	2	N	1353	1368	0			8
							20	4	1488	9							
06	42976	X	42976	-0-	-0-	-0-	666	1	36905	2	N	4893	4873	0			28
							23	4	5382	9							
07	38920	X	38920	-0-	-0-	-0-	567	1	33627	2	N	4238	4248	0			18
							64	4	4662	9							
08	36723	X	36723	-0-	-0-	-0-	352	1	29364	2	N	6218	6213	0			23
							167	4	6840	9							
09	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	243	1	17500	2	N	1910	1915	0			18
							136	4	2101	9							
*10	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	220	1	18834	2	N	3886	3880	0			24
							123	4	4275	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

*03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	4982	4962	0			38
*04	46143	X	46143	-0-	-0-	-0-	652	1	40010	2	N	4963	4962	0			39
							22	4	5459	9							
05	23545	X	17355	-0-	-6190	-0-	272	1	14077	2	N	2723	2745	0			17
							11	4	2995	9							
06	44151	X	44151	-0-	-0-	-0-	660	1	36612	2	N	6233	6214	0			36
							23	4	6856	9							
07	45501	X	45501	-0-	-0-	-0-	650	1	38587	2	N	5626	5638	0			24
							75	4	6189	9							
08	59920	X	59920	-0-	-0-	-0-	627	1	51956	2	N	6403	6404	0			23
							294	4	7043	9							
09	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	273	1	19720	2	N	1602	1610	0			15
							153	4	1762	9							
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	37	1	3125	2	N	556	568	0			3
							21	4	612	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

*03	106839	X	106839	-0-	-0-	-0-	1538	1	96560	2	N	7901	7922	0			74
							50	4	8691	9							
*04	109807	X	109807	-0-	-0-	-0-	1624	1	99124	2	N	8187	8201	0			60
							53	4	9006	9							
05	70964	X	70964	-0-	-0-	-0-	1174	1	61009	2	N	7939	7953	0			46
							48	4	8733	9							
06	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	810	1	44886	2	N	6815	6799	0			62
							30	4	7497	9							
07	87382	X	87382	-0-	-0-	-0-	1314	1	77852	2	N	7335	7352	0			45
							147	4	8069	9							
08	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	690	1	57143	2	N	7150	7149	0			46
							323	4	7865	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3176	3188	0			34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	164	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	92504	X	9984	-0-	-82520	-0-	157	1	9823	2	N	-0-	44	0		-0-
							4	4								
*04	89520	X	733	-0-	-88787	-0-	11	1	702	2	N	18	18	0		-0-
							20	9								
05	92504	X	12298	-0-	-80206	-0-	183	1	9452	2	N	2414	2399	0		15
							8	4	2655	9						
06	89520	X	67015	-0-	-22505	-0-	984	1	54446	2	N	10499	10453	0		61
							36	4	11549	9						
07	82150	X	64725	-0-	-17425	-0-	910	1	53786	2	N	9023	9045	0		39
							104	4	9925	9						
08	76244	X	76244	-0-	-0-	-0-	784	1	64555	2	N	9580	9584	0		35
							367	4	10538	9						
09	68760	X	63607	-0-	-5153	-0-	806	1	57753	2	N	4180	4175	0		40
							450	4	4598	9						
*10	97079	X	97079	-0-	-0-	-0-	1013	1	86584	2	N	8099	8089	0		50
							573	4	8909	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	77500	X	76537	-0-	-963	-0-	1034	1	65019	2	N	9501	9501	0		89
							33	4	10451	9						
*04	75000	X	68583	-0-	-6417	-0-	875	1	53501	2	N	12889	12884	0		94
							29	4	14178	9						
05	98299	X	98299	-0-	-0-	-0-	1600	1	83086	2	N	12319	12342	0		71
							62	4	13551	9						
06	75000	X	68885	-0-	-6115	-0-	1109	1	61549	2	N	5624	5644	0		51
							41	4	6186	9						
07	77500	X	10291	-0-	-67209	-0-	171	1	9985	2	N	105	155	0		1
							19	4	116	9						
08	77500	X	5570	-0-	-71930	-0-	60	1	4788	2	N	632	629	0		4
							27	4	695	9						
09	75000	X	-0-	-0-	-75000	-0-					N	3836	3799	0		41
10	77500	X	-0-	-0-	-77500	-0-					N	9307	9279	0		69

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	90272	X	57997	-0-	-32275	-0-	789	1	49717	2	N	6785	6812	0		63
							27	4	7464	9						
*04	87360	X	65757	-0-	-21603	-0-	901	1	54972	2	N	8957	8955	0		65
							31	4	9853	9						
05	90272	X	79605	-0-	-10667	-0-	1326	1	68786	2	N	8582	8597	0		50
							53	4	9440	9						
06	87360	X	77961	-0-	-9399	-0-	1232	1	68248	2	N	7669	7649	0		70
							45	4	8436	9						
07	70680	X	58641	-0-	-12039	-0-	846	1	50256	2	N	6765	6794	0		41
							97	4	7442	9						
08	78461	X	76923	-0-	-1538	-0-	799	1	66096	2	N	8775	8759	0		57
							375	4	9653	9						
09	76890	X	-0-	-0-	-76890	-0-					N	4554	4563	0		48
10	79453	X	-0-	-0-	-79453	-0-					N	1418	1456	0		10

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
*03	86831	X	13275	-0-	-73556	-0-	203	1	12725	2	N	308	359	0			2
							8	4	339	9							
*04	84030	X	1429	-0-	-82601	-0-	20	1	1379	2	N	27	29	0			-0-
							30	9									
05	86831	X	9729	-0-	-77102	-0-	144	1	7397	2	N	1983	1971	0			12
							7	4	2181	9							
06	84030	X	54685	-0-	-29345	-0-	754	1	41908	2	N	10906	10855	0			63
							26	4	11997	9							
07	86831	X	64827	-0-	-22004	-0-	906	1	53610	2	N	9279	9302	0			40
							104	4	10207	9							
08	83053	X	83053	-0-	-0-	-0-	854	1	70579	2	N	10200	10203	0			37
							400	4	11220	9							
09	58080	X	53029	-0-	-5051	-0-	654	1	46972	2	N	4580	4573	0			44
							365	4	5038	9							
*10	103378	X	103378	-0-	-0-	-0-	1056	1	90413	2	N	10283	10263	0			64
							598	4	11311	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

*03	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					N	6210	6193	0			47
*04	69060	X	1878	-0-	-67182	-0-	29	1	1650	2	N	180	226	0			1
							1	4	198	9							
05	71362	X	14659	-0-	-56703	-0-	238	1	12205	2	N	2005	1994	0			12
							10	4	2206	9							
06	55007	X	55007	-0-	-0-	-0-	780	1	43101	2	N	10088	10041	0			59
							29	4	11097	9							
07	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	786	1	46765	2	N	8720	8742	0			37
							90	4	9592	9							
08	77011	X	77011	-0-	-0-	-0-	783	1	64908	2	N	9956	9957	0			36
							368	4	10952	9							
09	58230	X	55191	-0-	-3039	-0-	684	1	48959	2	N	4696	4687	0			45
							382	4	5166	9							
*10	97074	X	97074	-0-	-0-	-0-	998	1	85230	2	N	9349	9336	0			58
							562	4	10284	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

*03	71732	X	71732	-0-	-0-	-0-	958	1	60206	2	N	9579	9593	0			89
							31	4	10537	9							
*04	66325	X	66325	-0-	-0-	-0-	894	1	54782	2	N	9655	9674	0			70
							28	4	10621	9							
05	73756	X	73756	-0-	-0-	-0-	1218	1	63257	2	N	8393	8414	0			49
							49	4	9232	9							
06	74353	X	74353	-0-	-0-	-0-	1176	1	65399	2	N	7032	7017	0			64
							43	4	7735	9							
07	73251	X	73251	-0-	-0-	-0-	1062	1	62762	2	N	8462	8474	0			52
							119	4	9308	9							
08	45725	X	40624	-0-	-5101	-0-	418	1	34528	2	N	4984	5004	0			32
							196	4	5482	9							
09	44250	X	-0-	-0-	-44250	-0-					N	-0-	32	0			-0-
10	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					N	4075	4045	0			30

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	116670	X	NO RPT	-0-	-116670	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	120559	X	NO RPT	-0-	-120559	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	59130	X	NO RPT	-0-	-59130	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	61101	X	NO RPT	-0-	-61101	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	73935	X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	71550	X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	73935	X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	171870	X	NO RPT	-0-	-171870	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	177599	X	NO RPT	-0-	-177599	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	97036	X	97036	-0-	-0-	-0-	1372	1	86271	2	N	8497	8507	0			58
							46	4	9347	9							
*04	89040	X	89040	-0-	-0-	-0-	1292	1	78884	2	N	8020	8023	0			55
							42	4	8822	9							
05	90272	X	83802	-0-	-6470	-0-	1424	1	73946	2	N	7614	7605	0			64
							57	4	8375	9							
06	87360	X	79102	-0-	-8258	-0-	1257	1	69665	2	N	7393	7367	0			90
							48	4	8132	9							
07	90272	X	57339	-0-	-32933	-0-	855	1	50674	2	N	5194	5223	0			61
							97	4	5713	9							
08	90272	X	81481	-0-	-8791	-0-	868	1	71846	2	N	7602	7602	0			61
							405	4	8362	9							
09	87360	X	51654	-0-	-35706	-0-	654	1	46927	2	N	3370	3360	0			71
							366	4	3707	9							
*10	87834	X	87834	-0-	-0-	-0-	920	1	78650	2	N	7039	7070	0			40
							521	4	7743	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	91853	X	75040	-0-	-16813	-0-	1077	1	67442	2	N	5896	5934	0			55
							35	4	6486	9							
*04	88890	X	40489	-0-	-48401	-0-	564	1	34539	2	N	4879	4898	0			36
							19	4	5367	9							
05	91853	X	78597	-0-	-13256	-0-	1313	1	68252	2	N	8164	8153	0			47
							52	4	8980	9							
06	88890	X	70903	-0-	-17987	-0-	1141	1	63431	2	N	5718	5713	0			52
							41	4	6290	9							
07	91853	X	29523	-0-	-62330	-0-	431	1	25419	2	N	3295	3327	0			20
							48	4	3625	9							
08	77407	X	70957	-0-	-6450	-0-	673	1	55432	2	N	13216	13150	0			86
							314	4	14538	9							
09	74910	X	-0-	-0-	-74910	-0-					N	10269	10246	0			109
10	77407	X	-0-	-0-	-77407	-0-					N	19021	18990	0			140

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	104904	X	88150	-0-	-16754	-0-	1258	1	79165	2	N	6986	6994	0			48
							42	4	7685	9							
*04	99780	X	79837	-0-	-19943	-0-	1168	1	71597	2	N	6394	6398	0			44
							39	4	7033	9							
05	103044	X	78636	-0-	-24408	-0-	1349	1	70203	2	N	6392	6383	0			53
							53	4	7031	9							
06	99720	X	67826	-0-	-31894	-0-	1089	1	60387	2	N	5736	5719	0			70
							40	4	6310	9							
07	88164	X	52854	-0-	-35310	-0-	795	1	47066	2	N	4458	4476	0			52
							89	4	4904	9							
08	88164	X	73350	-0-	-14814	-0-	787	1	65073	2	N	6475	6475	0			52
							367	4	7123	9							
09	79830	X	47510	-0-	-32320	-0-	606	1	43539	2	N	2753	2747	0			58
							337	4	3028	9							
10	78833	X	77337	-0-	-1496	-0-	817	1	69824	2	N	5668	5694	0			32
							461	4	6235	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
*03	100762	X	100762	-0-	-0-	-0-	1465	1	91968	2	N	6619	6630	0			45
							48	4	7281	9							
*04	91350	X	90864	-0-	-486	-0-	1355	1	82687	2	N	6163	6166	0			42
							43	4	6779	9							
05	94395	X	92003	-0-	-2392	-0-	1596	1	82925	2	N	6746	6732	0			56
							61	4	7421	9							
06	91350	X	75824	-0-	-15526	-0-	1235	1	68530	2	N	5465	5454	0			67
							47	4	6012	9							
07	94395	X	58016	-0-	-36379	-0-	887	1	52439	2	N	4171	4189	0			49
							102	4	4588	9							
08	94395	X	79032	-0-	-15363	-0-	862	1	71314	2	N	5867	5869	0			47
							402	4	6454	9							
09	90870	X	53296	-0-	-37574	-0-	687	1	49340	2	N	2623	2615	0			55
							384	4	2885	9							
10	92039	X	90347	-0-	-1692	-0-	966	1	82563	2	N	5703	5726	0			32
							545	4	6273	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

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	127650	X	NO RPT	-0-	-127650	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	131905	X	NO RPT	-0-	-131905	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21361	-0-	21361	21361	326	1	17006	2	Y	3649	3618	0			31
							15	4	4014	9							
06	14B2 EXT		65839	-0-	65839	87200	926	1	51206	2	Y	12431	12407	0			55
							33	4	13674	9							
07	14B2 EXT		7878	-0-	7878	95078	110	1	6470	2	Y	1168	1219	0			4
							13	4	1285	9							
08	212898	X	117820	-0-	-95078	-0-	1197	1	98944	2	Y	15564	15525	0			43
							559	4	17120	9							
09	115492	X	115492	-0-	-0-	-0-	1431	1	102921	2	Y	9399	9405	0			37
							801	4	10339	9							
*10	275699	X	275699	-0-	-0-	-0-	2902	1	248034	2	Y	21024	21010	0			51
							1637	4	23126	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

05	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	68460	X	NO RPT	-0-	-68460	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67580	X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	65400	X	NO RPT	-0-	-65400	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	67580	X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	64647	X	64647	-0-	-0-	-0-	782	1	49069	2	N	13426	13391	0			101
							27	4	14769	9							
*04	100776	X	100776	-0-	-0-	-0-	1386	1	84707	2	N	13309	13305	0			105
							43	4	14640	9							
05	84960	X	84960	-0-	-0-	-0-	1332	1	69230	2	N	13041	13065	0			81
							53	4	14345	9							
06	88164	X	88164	-0-	-0-	-0-	1302	1	72203	2	N	13283	13287	0			77
							48	4	14611	9							
07	65107	X	65107	-0-	-0-	-0-	883	1	52329	2	N	10723	10754	0			46
							100	4	11795	9							
08	76228	X	76228	-0-	-0-	-0-	758	1	62731	2	N	11259	11264	0			41
							354	4	12385	9							
09	49735	X	49735	-0-	-0-	-0-	603	1	43172	2	N	5113	5105	0			49
							336	4	5624	9							
*10	89991	X	89991	-0-	-0-	-0-	897	1	76556	2	N	10936	10917	0			68
							508	4	12030	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	83232	X	83232	-0-	-0-	-0-	1090	1	68627	2	N	12255	12221	0			93
							34	4	13481	9							
*04	130906	X	130906	-0-	-0-	-0-	1881	1	114685	2	N	12979	12970	0			102
							63	4	14277	9							
05	116807	X	116807	-0-	-0-	-0-	1948	1	101325	2	N	12234	12260	0			76
							77	4	13457	9							
06	115590	X	115590	-0-	-0-	-0-	1811	1	100562	2	N	11955	11962	0			69
							66	4	13151	9							
07	95026	X	95026	-0-	-0-	-0-	1408	1	83337	2	N	9200	9230	0			39
							161	4	10120	9							
08	100019	X	100019	-0-	-0-	-0-	1060	1	87773	2	N	9718	9722	0			35
							496	4	10690	9							
09	54226	X	54226	-0-	-0-	-0-	675	1	48616	2	N	4142	4138	0			39
							379	4	4556	9							
*10	101298	X	101298	-0-	-0-	-0-	1046	1	89309	2	N	9411	9392	0			58
							591	4	10352	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	82868	X	82868	-0-	-0-	-0-	1099	1	68907	2	N	11660	11628	0			88
							36	4	12826	9							
*04	77520	X	76083	-0-	-1437	-0-	1022	1	62385	2	N	11493	11490	0			91
							34	4	12642	9							
05	95084	X	95084	-0-	-0-	-0-	1531	1	79575	2	N	12651	12663	0			79
							62	4	13916	9							
06	100477	X	100477	-0-	-0-	-0-	1551	1	86026	2	N	11676	11687	0			68
							56	4	12844	9							
07	85972	X	85972	-0-	-0-	-0-	1262	1	74886	2	N	8799	8829	0			38
							145	4	9679	9							
08	93638	X	93638	-0-	-0-	-0-	991	1	82007	2	N	9253	9257	0			34
							462	4	10178	9							
09	77520	X	75570	-0-	-1950	-0-	960	1	68923	2	N	4683	4672	0			45
							536	4	5151	9							
*10	99053	X	99053	-0-	-0-	-0-	1016	1	86898	2	N	9604	9590	0			59
							575	4	10564	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	68138	X	62688	-0-	-5450	-0-	835	1	52518	2	N	8462	8449	0			64
							27	4	9308	9							
*04	65940	X	2561	-0-	-63379	-0-	35	1	1905	2	N	564	624	0			4
							1	4	620	9							
05	68138	X	46349	-0-	-21789	-0-	696	1	36273	2	N	8501	8452	0			53
							29	4	9351	9							
06	72404	X	72404	-0-	-0-	-0-	1049	1	58102	2	N	12014	11997	0			70
							38	4	13215	9							
07	80158	X	80158	-0-	-0-	-0-	1160	1	68684	2	N	9257	9287	0			40
							131	4	10183	9							
08	88265	X	88265	-0-	-0-	-0-	925	1	76491	2	N	9470	9475	0			35
							432	4	10417	9							
09	70205	X	70205	-0-	-0-	-0-	889	1	63788	2	N	4574	4565	0			44
							497	4	5031	9							
*10	103368	X	103368	-0-	-0-	-0-	1074	1	91767	2	N	9020	9008	0			56
							605	4	9922	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132716	X	132716	-0-		-0-	-0-	3706	1	122281	2	N	6117	6110	0			49
								6729	9									
06	130938	X	130938	-0-		-0-	-0-	4576	1	120383	2	N	5435	5441	0			43
								5979	9									
07	134756	X	134756	-0-		-0-	-0-	3594	1	125092	2	N	5518	5495	0			66
								6070	9									
08	126448	X	126448	-0-		-0-	-0-	3341	1	118490	2	N	4197	4218	0			45
								4617	9									
09	121499	X	121499	-0-		-0-	-0-	4359	1	112905	2	N	3850	3847	0			48
								4235	9									
*10	119562	X	119562	-0-		-0-	-0-	3339	1	112139	2	N	3713	3704	0			57
								4084	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	331942	X	331942	-0-		-0-	-0-	4915	1	309215	2	Y	16043	16013	0			128
								165	4	17647	9							
*04	302430	X	302430	-0-		-0-	-0-	4645	1	284105	2	Y	12299	12310	0			117
								151	4	13529	9							
05	258737	X	258737	-0-		-0-	-0-	4664	1	242579	2	Y	10282	10301	0			98
								184	4	11310	9							
06	255326	X	255326	-0-		-0-	-0-	4299	1	238526	2	Y	11221	11179	0			140
								158	4	12343	9							
07	195162	X	195162	-0-		-0-	-0-	3132	1	185493	2	Y	5621	5699	0			62
								354	4	6183	9							
08	214687	X	214687	-0-		-0-	-0-	2443	1	202320	2	Y	7983	7956	0			89
								1143	4	8781	9							
09	189751	X	189751	-0-		-0-	-0-	2534	1	182204	2	Y	3269	3269	0			89
								1417	4	3596	9							
*10	303319	X	303319	-0-		-0-	-0-	3394	1	289818	2	Y	7450	7430	0			109
								1912	4	8195	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. GAS	(I) 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	71207	X	53059	-0-		-18148	-0-	1415	1	44424	2	N	6406	6428	0			36
								173	4	7047	9							
*02	64316	X	28253	-0-		-36063	-0-	794	1	23357	2	N	3619	3605	0			50
								121	4	3981	9							
*03	59954	X	47242	-0-		-12712	-0-	1351	1	38489	2	N	6662	6665	0			47
								74	4	7328	9							
*04	56670	X	43971	-0-		-12699	-0-	1261	1	36500	2	N	5633	5638	0			42
								14	4	6196	9							
*05	54932	X	43668	-0-		-11264	-0-	1364	1	37199	2	N	4629	4633	0			38
								13	4	5092	9							
*06	51330	X	45162	-0-		-6168	-0-	1414	1	38392	2	N	4855	4863	0			30
								15	4	5341	9							
*07	51462	X	51462	-0-		-0-	-0-	1565	1	44769	2	N	4652	4653	0			29
								11	4	5117	9							
*08	47244	X	35394	-0-		-11850	-0-	989	1	29166	2	N	4755	4761	0			23
								8	4	5231	9							
*09	45180	X	39372	-0-		-5808	-0-	1176	1	33669	2	N	4108	4097	0			34
								8	4	4519	9							
10	51460	X	40284	-0-		-11176	-0-	1292	1	34666	2	N	3924	3931	0			27
								10	4	4316	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	EOM BALANCE
*01	58435	X	45013	-0-	-13422	-0-	1173	1	36877	2	N	6201	6222	0	34
							142	4	6821	9					
*02	48552	X	20895	-0-	-27657	-0-	557	1	16369	2	N	3529	3514	0	49
							87	4	3882	9					
*03	50809	X	41076	-0-	-9733	-0-	1188	1	33794	2	N	5483	5493	0	39
							63	4	6031	9					
*04	46110	X	40161	-0-	-5949	-0-	1162	1	33540	2	N	4949	4952	0	36
							15	4	5444	9					
*05	47647	X	38867	-0-	-8780	-0-	1194	1	32678	2	N	4531	4530	0	37
							11	4	4984	9					
*06	43560	X	36028	-0-	-7532	-0-	1118	1	30365	2	N	4119	4131	0	25
							14	4	4531	9					
*07	41509	X	27935	-0-	-13574	-0-	797	1	22841	2	N	3899	3900	0	24
							8	4	4289	9					
*08	41509	X	33318	-0-	-8191	-0-	961	1	28298	2	N	3680	3686	0	18
							11	4	4048	9					
*09	40170	X	31830	-0-	-8340	-0-	937	1	26823	2	N	3693	3680	0	31
							8	4	4062	9					
10	38843	X	32071	-0-	-6772	-0-	1020	1	27475	2	N	3246	3255	0	22
							5	4	3571	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124588	X	124588	-0-	-0-	-0-	3409	1	112438	2	N	7946	7948	0	64
							8741	9							
06	127330	X	127330	-0-	-0-	-0-	4349	1	114409	2	N	7793	7796	0	61
							8572	9							
07	127918	X	127918	-0-	-0-	-0-	3368	1	117178	2	N	6702	6683	0	80
							7372	9							
08	123504	X	121833	-0-	-1671	-0-	3150	1	111695	2	N	6353	6365	0	68
							6988	9							
09	119520	X	113053	-0-	-6467	-0-	3977	1	103009	2	N	5515	5514	0	69
							6067	9							
10	123504	X	111036	-0-	-12468	-0-	3046	1	102270	2	N	5200	5189	0	80
							5720	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	148613	X	148613	-0-	-0-	-0-	2202	1	138108	2	Y	7481	7474	0	60
							74	4	8229	9					
*04	166439	X	166439	-0-	-0-	-0-	2545	1	155445	2	Y	7606	7594	0	72
							82	4	8367	9					
05	152584	X	152584	-0-	-0-	-0-	2729	1	141754	2	Y	7267	7270	0	69
							107	4	7994	9					
06	143329	X	143329	-0-	-0-	-0-	2412	1	133762	2	Y	6425	6414	0	80
							87	4	7068	9					
07	123574	X	123574	-0-	-0-	-0-	1955	1	115813	2	Y	5076	5100	0	56
							222	4	5584	9					
08	173616	X	173616	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6754	6734	0	76
							922	4	7429	9					
09	111911	X	111911	-0-	-0-	-0-	1485	1	106769	2	Y	2569	2575	0	70
							831	4	2826	9					
*10	162025	X	162025	-0-	-0-	-0-	1791	1	152975	2	Y	5682	5669	0	83
							1009	4	6250	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45849	X	31443	-0-	-14406	-0-	773	1	24143	2	N	5846	5866	0			32
							96	4	6431	9							
*02	39312	X	20909	-0-	-18403	-0-	544	1	16123	2	N	3781	3761	0			52
							83	4	4159	9							
*03	39122	X	30342	-0-	-8780	-0-	819	1	23140	2	N	5761	5772	0			41
							46	4	6337	9							
*04	36330	X	32289	-0-	-4041	-0-	893	1	25727	2	N	5144	5147	0			38
							11	4	5658	9							
*05	31496	X	31163	-0-	-333	-0-	909	1	24923	2	N	4840	4838	0			40
							7	4	5324	9							
*06	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	903	1	24589	2	N	4579	4591	0			28
							11	4	5037	9							
*07	33356	X	24435	-0-	-8921	-0-	662	1	18973	2	N	4362	4363	0			27
							2	4	4798	9							
*08	33356	X	25714	-0-	-7642	-0-	696	1	20489	2	N	4110	4117	0			20
							8	4	4521	9							
*09	32280	X	25242	-0-	-7038	-0-	698	1	20049	2	N	4082	4068	0			34
							5	4	4490	9							
10	31558	X	23365	-0-	-8193	-0-	700	1	18718	2	N	3583	3593	0			24
							6	4	3941	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*03	245614	X	245614	-0-	-0-	-0-	3708	1	232982	2	Y	8000	7995	0			64
							124	4	8800	9							
*04	217190	X	217190	-0-	-0-	-0-	3377	1	206452	2	Y	6593	6594	0			63
							109	4	7252	9							
05	208992	X	208992	-0-	-0-	-0-	3812	1	198270	2	Y	6145	6149	0			59
							150	4	6760	9							
06	240889	X	240889	-0-	-0-	-0-	4134	1	229446	2	Y	6506	6484	0			81
							152	4	7157	9							
07	210921	X	210921	-0-	-0-	-0-	3400	1	201541	2	Y	5085	5110	0			56
							386	4	5594	9							
08	224497	X	224497	-0-	-0-	-0-	2590	1	214482	2	Y	5647	5640	0			63
							1213	4	6212	9							
09	148560	X	137239	-0-	-11321	-0-	1837	1	132175	2	Y	2001	2010	0			54
							1026	4	2201	9							
*10	223401	X	223401	-0-	-0-	-0-	2509	1	214355	2	Y	4656	4642	0			68
							1415	4	5122	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

05	143652	X	143652	-0-	-0-	-0-	3938	1	129868	2	N	8951	8949	0			72
							9846	9									
06	136607	X	136607	-0-	-0-	-0-	4682	1	123194	2	N	7937	7946	0			63
							8731	9									
07	138009	X	138009	-0-	-0-	-0-	3635	1	126523	2	N	7137	7115	0			85
							7851	9									
08	133486	X	132370	-0-	-1116	-0-	3434	1	121752	2	N	6531	6546	0			70
							7184	9									
09	129363	X	129363	-0-	-0-	-0-	4556	1	117979	2	N	6207	6200	0			77
							6828	9									
10	133486	X	128053	-0-	-5433	-0-	3515	1	118044	2	N	5904	5891	0			90
							6494	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148110	X	148110	-0-	-0-	-0-	4008	1	132189	2	N	10830	10824	0			88
							11913	9									
06	139230	X	139230	-0-	-0-	-0-	4721	1	124211	2	N	9362	9376	0			74
							10298	9									
07	140073	X	140073	-0-	-0-	-0-	3653	1	127112	2	N	8462	8435	0			101
							9308	9									
08	135500	X	135500	-0-	-0-	-0-	3478	1	123307	2	N	7923	7939	0			85
							8715	9									
09	132311	X	132311	-0-	-0-	-0-	4603	1	119204	2	N	7731	7720	0			96
							8504	9									
*10	130730	X	130730	-0-	-0-	-0-	3551	1	119205	2	N	7249	7234	0			111
							7974	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	158776	X	158776	-0-	-0-	-0-	2364	1	148418	2	N	7195	7190	0			57
							79	4	7915	9							
*04	166599	X	166599	-0-	-0-	-0-	2573	1	157231	2	N	6101	6100	0			58
							84	4	6711	9							
05	132436	X	132436	-0-	-0-	-0-	2397	1	124404	2	N	5037	5047	0			48
							94	4	5541	9							
06	120990	X	120990	-0-	-0-	-0-	2044	1	113306	2	N	5059	5044	0			63
							75	4	5565	9							
07	102724	X	102724	-0-	-0-	-0-	1623	1	96309	2	N	4189	4206	0			46
							184	4	4608	9							
08	115553	X	115553	-0-	-0-	-0-	1312	1	108755	2	N	4429	4425	0			50
							614	4	4872	9							
09	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	673	1	48394	2	N	1052	1073	0			29
							377	4	1157	9							
*10	93200	X	93200	-0-	-0-	-0-	1028	1	87736	2	N	3505	3483	0			51
							580	4	3856	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	55277	X	55277	-0-	-0-	-0-	745	1	46953	2	Y	6865	6858	0			55
							27	4	7552	9							
*04	72060	X	61384	-0-	-10676	-0-	866	1	52833	2	Y	6960	6949	0			66
							29	4	7656	9							
05	74462	X	55789	-0-	-18673	-0-	928	1	48149	2	Y	6067	6075	0			58
							38	4	6674	9							
06	72060	X	38643	-0-	-33417	-0-	564	1	31268	2	Y	6173	6154	0			77
							21	4	6790	9							
07	63426	X	36017	-0-	-27409	-0-	500	1	29733	2	Y	5206	5226	0			57
							57	4	5727	9							
08	63426	X	46486	-0-	-16940	-0-	489	1	40352	2	Y	4923	4925	0			55
							230	4	5415	9							
09	61380	X	32513	-0-	-28867	-0-	414	1	29561	2	Y	2095	2093	0			57
							233	4	2305	9							
*10	55404	X	55404	-0-	-0-	-0-	577	1	49364	2	Y	4667	4656	0			68
							329	4	5134	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

*03	53126	X	53126	-0-	-0-	-0-	641	1	40517	2	Y	10861	10853	0			87
							21	4	11947	9							
*04	54990	X	43621	-0-	-11369	-0-	528	1	32243	2	Y	9850	9843	0			94
							15	4	10835	9							
05	56823	X	38291	-0-	-18532	-0-	540	1	28119	2	Y	8735	8746	0			83
							23	4	9609	9							
06	54990	X	36042	-0-	-18948	-0-	461	1	25528	2	Y	9122	9091	0			114
							19	4	10034	9							
07	53227	X	27138	-0-	-26089	-0-	312	1	18540	2	Y	7501	7533	0			82
							35	4	8251	9							
08	53227	X	39074	-0-	-14153	-0-	361	1	30237	2	Y	7550	7548	0			84
							171	4	8305	9							
09	43620	X	22425	-0-	-21195	-0-	259	1	18819	2	Y	2910	2915	0			79
							146	4	3201	9							
*10	42815	X	42815	-0-	-0-	-0-	403	1	34430	2	Y	7049	7025	0			103
							228	4	7754	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	150040	X	125762	-0-	-24278	-0-	3471	1	108872	2	N	11813	11783	0		117
							425	4	12994	9						
*02	135520	X	83228	-0-	-52292	-0-	2439	1	72024	2	N	7628	7649	0		96
							374	4	8391	9						
*03	150040	X	108084	-0-	-41956	-0-	3262	1	92797	2	N	10767	10775	0		88
							181	4	11844	9						
*04	144690	X	97574	-0-	-47116	-0-	2963	1	85645	2	N	8118	8124	0		82
							36	4	8930	9						
*05	132556	X	88515	-0-	-44041	-0-	2803	1	76724	2	N	8149	8129	0		102
							24	4	8964	9						
*06	121680	X	44728	-0-	-76952	-0-	1442	1	39200	2	N	3701	3736	0		67
							15	4	4071	9						
*07	108190	X	60471	-0-	-47719	-0-	1706	1	48989	2	N	8878	8810	0		135
							10	4	9766	9						
*08	108066	X	83886	-0-	-24180	-0-	2531	1	74575	2	N	6146	6201	0		80
							19	4	6761	9						
*09	97560	X	87670	-0-	-9890	-0-	2709	1	77578	2	N	6696	6640	0		136
							17	4	7366	9						
10	88443	X	87725	-0-	-718	-0-	2932	1	78587	2	N	5624	5669	0		91
							20	4	6186	9						

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

*01	155124	X	118070	-0-	-37054	-0-	3375	1	105772	2	N	7736	7744	0		77
							413	4	8510	9						
*02	140112	X	83997	-0-	-56115	-0-	2490	1	73505	2	N	6928	6918	0		87
							381	4	7621	9						
*03	155124	X	107513	-0-	-47611	-0-	3284	1	93333	2	N	9743	9750	0		80
							179	4	10717	9						
*04	146790	X	99384	-0-	-47406	-0-	3005	1	86913	2	N	8571	8565	0		86
							38	4	9428	9						
*05	137206	X	102091	-0-	-35115	-0-	3241	1	88600	2	N	9292	9262	0		116
							29	4	10221	9						
*06	114240	X	88658	-0-	-25582	-0-	2873	1	78029	2	N	7022	7011	0		127
							32	4	7724	9						
*07	107601	X	96033	-0-	-11568	-0-	2988	1	85629	2	N	6723	6748	0		102
							21	4	7395	9						
*08	107508	X	85975	-0-	-21533	-0-	2608	1	77003	2	N	5761	5788	0		75
							27	4	6337	9						
*09	99390	X	78111	-0-	-21279	-0-	2441	1	69849	2	N	5275	5243	0		107
							18	4	5803	9						
10	102021	X	77021	-0-	-25000	-0-	2573	1	69030	2	N	4910	4938	0		79
							17	4	5401	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

*03	52719	X	52719	-0-	-0-	-0-	656	1	40906	2	Y	10121	10125	0		81
							24	4	11133	9						
*04	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	553	1	33774	2	Y	9196	9190	0		87
							21	4	10116	9						
05	40094	X	40094	-0-	-0-	-0-	592	1	30524	2	Y	8139	8148	0		78
							25	4	8953	9						
06	34380	X	33938	-0-	-442	-0-	421	1	23491	2	Y	9100	9064	0		114
							16	4	10010	9						
07	53909	X	28458	-0-	-25451	-0-	347	1	20427	2	Y	6948	6986	0		76
							41	4	7643	9						
08	53909	X	41818	-0-	-12091	-0-	401	1	32845	2	Y	7622	7613	0		85
							188	4	8384	9						
09	44460	X	25084	-0-	-19376	-0-	304	1	21538	2	Y	2794	2803	0		76
							169	4	3073	9						
*10	45588	X	45588	-0-	-0-	-0-	441	1	37714	2	Y	6529	6510	0		95
							251	4	7182	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148882	X	148882	-0-	-0-	-0-	4084	1	134690	2	Y	9189	9190	0			74
							10108	9									
06	145295	X	145295	-0-	-0-	-0-	5003	1	131628	2	Y	7876	7888	0			62
							8664	9									
07	159402	X	141198	-0-	-18204	-0-	3726	1	129672	2	Y	7091	7069	0			84
							7800	9									
08	159402	X	138495	-0-	-20907	-0-	3590	1	127325	2	Y	6891	6901	0			74
							7580	9									
09	154260	X	127388	-0-	-26872	-0-	4491	1	116330	2	Y	5970	5969	0			75
							6567	9									
10	150226	X	124269	-0-	-25957	-0-	3415	1	114727	2	Y	5570	5560	0			85
							6127	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	97557	X	89643	-0-	-7914	-0-	2440	1	76600	2	N	9367	9342	0			93
							299	4	10304	9							
*02	88116	X	58929	-0-	-29187	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0			74
							261	4	6437	9							
*03	97557	X	77598	-0-	-19959	-0-	2333	1	66371	2	N	7972	7981	0			65
							125	4	8769	9							
*04	94410	X	65220	-0-	-29190	-0-	1946	1	56218	2	N	6394	6395	0			64
							23	4	7033	9							
*05	92752	X	69573	-0-	-23179	-0-	2213	1	60468	2	N	6249	6235	0			78
							18	4	6874	9							
*06	86730	X	62847	-0-	-23883	-0-	2021	1	54932	2	N	5338	5320	0			96
							22	4	5872	9							
*07	77655	X	62073	-0-	-15582	-0-	1904	1	54555	2	N	5091	5110	0			77
							14	4	5600	9							
*08	77593	X	57633	-0-	-19960	-0-	1720	1	50777	2	N	4655	4672	0			60
							15	4	5121	9							
*09	67290	X	53801	-0-	-13489	-0-	1649	1	47242	2	N	4454	4423	0			91
							11	4	4899	9							
10	69533	X	23216	-0-	-46317	-0-	729	1	19524	2	N	2691	2739	0			43
							3	4	2960	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
*01	110391	X	98274	-0-	-12117	-0-	2644	1	82825	2	N	11345	11315	0			112
							325	4	12480	9							
*02	99708	X	67793	-0-	-31915	-0-	1931	1	57025	2	N	7765	7779	0			98
							295	4	8542	9							
*03	110391	X	90257	-0-	-20134	-0-	2661	1	75834	2	N	10562	10573	0			87
							144	4	11618	9							
*04	106830	X	79811	-0-	-27019	-0-	2366	1	68287	2	N	8296	8299	0			84
							32	4	9126	9							
*05	98983	X	74331	-0-	-24652	-0-	2330	1	63746	2	N	7483	7474	0			93
							24	4	8231	9							
*06	95100	X	79044	-0-	-16056	-0-	2505	1	68093	2	N	7654	7609	0			138
							27	4	8419	9							
*07	90334	X	58751	-0-	-31583	-0-	1713	1	49216	2	N	7099	7129	0			108
							13	4	7809	9							
*08	90241	X	79464	-0-	-10777	-0-	2321	1	68402	2	N	7925	7930	0			103
							23	4	8718	9							
*09	79800	X	66751	-0-	-13049	-0-	2007	1	57416	2	N	6650	6618	0			135
							13	4	7315	9							
10	81685	X	71763	-0-	-9922	-0-	2328	1	62643	2	N	6161	6197	0			99
							15	4	6777	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	998587	X	238770	-0-	-759817	-0-	6594	1	203821	2	N	25058	25089	0			128
							791	4	27564	9							
*02	153471	X	153471	-0-	-0-	-0-	4540	1	131498	2	N	15227	15179	0			176
							683	4	16750	9							
*03	206571	X	206571	-0-	-0-	-0-	6265	1	175858	2	N	21920	21977	0			119
							336	4	24112	9							
*04	218086	X	218086	-0-	-0-	-0-	6704	1	190869	2	N	18572	18508	0			183
							84	4	20429	9							
*05	222902	X	222902	-0-	-0-	-0-	7152	1	193224	2	N	20419	20447	0			155
							65	4	22461	9							
*06	178327	X	178327	-0-	-0-	-0-	5751	1	153935	2	N	16888	16877	0			166
							64	4	18577	9							
*07	181482	X	181482	-0-	-0-	-0-	5621	1	158984	2	N	15306	15372	0			100
							40	4	16837	9							
*08	182417	X	182417	-0-	-0-	-0-	5544	1	161070	2	N	14321	14277	0			144
							50	4	15753	9							
*09	164397	X	164397	-0-	-0-	-0-	5110	1	144423	2	N	13480	13447	0			177
							36	4	14828	9							
*10	166985	X	166985	-0-	-0-	-0-	5603	1	148101	2	N	12039	12080	0			136
							38	4	13243	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

*01	83204	X	65045	-0-	-18159	-0-	1696	1	53363	2	N	8892	8867	0			88
							205	4	9781	9							
*02	75152	X	45453	-0-	-29699	-0-	1271	1	37515	2	N	5883	5897	0			74
							196	4	6471	9							
*03	83204	X	52352	-0-	-30852	-0-	1492	1	42336	2	N	7674	7685	0			63
							83	4	8441	9							
*04	76740	X	41475	-0-	-35265	-0-	1180	1	34143	2	N	5580	5587	0			56
							14	4	6138	9							
*05	86528	X	86528	-0-	-0-	-0-	2631	1	72022	2	N	10774	10695	0			135
							24	4	11851	9							
*06	62940	X	46986	-0-	-15954	-0-	1448	1	39211	2	N	5736	5767	0			104
							17	4	6310	9							
*07	52390	X	48917	-0-	-3473	-0-	1441	1	41227	2	N	5671	5689	0			86
							11	4	6238	9							
*08	83204	X	43150	-0-	-40054	-0-	1241	1	36663	2	N	4761	4785	0			62
							9	4	5237	9							
*09	80520	X	38629	-0-	-41891	-0-	1136	1	32586	2	N	4455	4426	0			91
							6	4	4901	9							
10	83204	X	33771	-0-	-49433	-0-	1062	1	28423	2	N	3890	3918	0			63
							7	4	4279	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110727	X	110727	-0-	-0-	-0-	2875	1	94850	2	Y	11820	11818	0			96
							13002	9									
06	108640	X	108640	-0-	-0-	-0-	3563	1	93772	2	Y	10277	10292	0			81
							11305	9									
07	113920	X	113920	-0-	-0-	-0-	2897	1	100792	2	Y	9301	9271	0			111
							10231	9									
08	110130	X	110130	-0-	-0-	-0-	2765	1	98017	2	Y	8498	8518	0			91
							9348	9									
09	104643	X	104643	-0-	-0-	-0-	3583	1	92809	2	Y	7501	7498	0			94
							8251	9									
*10	104135	X	104135	-0-	-0-	-0-	2785	1	93570	2	Y	7073	7059	0			108
							7780	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135327	X	135327	-0-	-0-	-0-	3688	1	121622	2	Y	9106	9097	0			74
							10017	9									
06	136886	X	136886	-0-	-0-	-0-	4690	1	123384	2	Y	8011	8022	0			63
							8812	9									
07	144499	X	144499	-0-	-0-	-0-	3807	1	132485	2	Y	7461	7435	0			89
							8207	9									
08	136150	X	136150	-0-	-0-	-0-	3537	1	125432	2	Y	6528	6547	0			70
							7181	9									
09	136950	X	136579	-0-	-371	-0-	4835	1	125187	2	Y	5961	5957	0			74
							6557	9									
10	144491	X	136994	-0-	-7497	-0-	3786	1	127093	2	Y	5559	5548	0			85
							6115	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62409	X	62409	-0-	-0-	-0-	796	1	50184	2	Y	10365	10350	0			83
							27	4	11402	9							
*04	62875	X	62875	-0-	-0-	-0-	850	1	52048	2	Y	9045	9042	0			86
							27	4	9950	9							
05	58590	X	48867	-0-	-9723	-0-	757	1	39359	2	Y	7926	7936	0			76
							32	4	8719	9							
06	56700	X	44323	-0-	-12377	-0-	615	1	34084	2	Y	8730	8697	0			109
							21	4	9603	9							
07	64976	X	26581	-0-	-38395	-0-	338	1	20224	2	Y	5436	5485	0			60
							39	4	5980	9							
08	64976	X	46917	-0-	-18059	-0-	455	1	37649	2	Y	7818	7791	0			87
							213	4	8600	9							
09	62880	X	20935	-0-	-41945	-0-	245	1	17654	2	Y	2635	2651	0			71
							137	4	2899	9							
*10	52543	X	52543	-0-	-0-	-0-	495	1	42341	2	Y	8571	8517	0			125
							279	4	9428	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135263	X	135263	-0-	-0-	-0-	3717	1	122617	2	Y	8117	8113	0			66
							8929	9									
06	137049	X	137049	-0-	-0-	-0-	4719	1	124189	2	Y	7401	7409	0			58
							8141	9									
07	138136	X	134949	-0-	-3187	-0-	3564	1	123997	2	Y	6716	6694	0			80
							7388	9									
08	138136	X	131712	-0-	-6424	-0-	3431	1	121710	2	Y	5974	5990	0			64
							6571	9									
09	133680	X	126814	-0-	-6866	-0-	4488	1	116244	2	Y	5529	5524	0			69
							6082	9									
10	138136	X	124237	-0-	-13899	-0-	3429	1	115136	2	Y	5156	5146	0			79
							5672	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

*01	162254	X	121712	-0-	-40542	-0-	3261	1	102368	2	N	14257	14240	0			141
							400	4	15683	9							
*02	146552	X	93687	-0-	-52865	-0-	2672	1	78871	2	N	10670	10677	0			134
							407	4	11737	9							
*03	162254	X	115665	-0-	-46589	-0-	3329	1	94735	2	N	15835	15839	0			130
							182	4	17419	9							
*04	157020	X	114259	-0-	-42761	-0-	3318	1	95874	2	N	13660	13652	0			138
							41	4	15026	9							
*05	152086	X	109419	-0-	-42667	-0-	3323	1	90883	2	N	13802	13768	0			172
							31	4	15182	9							
*06	117780	X	112153	-0-	-5627	-0-	3532	1	95980	2	N	11457	11422	0			207
							38	4	12603	9							
*07	118079	X	117884	-0-	-195	-0-	3553	1	101899	2	N	11280	11316	0			171
							24	4	12408	9							
*08	118079	X	95402	-0-	-22677	-0-	2804	1	82741	2	N	8938	8993	0			116
							25	4	9832	9							
*09	114270	X	48897	-0-	-65373	-0-	1457	1	41838	2	N	5083	5096	0			103
							11	4	5591	9							
10	117893	X	84255	-0-	-33638	-0-	2737	1	73405	2	N	7360	7344	0			119
							17	4	8096	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

*03	98487	X	97300	-0-	-1187	-0-	1419	1	89266	2	N	5972	6039	0			56
							46	4	6569	9							
*04	117060	X	92045	-0-	-25015	-0-	1363	1	83312	2	N	6660	6668	0			48
							44	4	7326	9							
05	124992	X	113617	-0-	-11375	-0-	1924	1	100048	2	N	10517	10504	0			61
							76	4	11569	9							
06	120960	X	63643	-0-	-57317	-0-	1010	1	56057	2	N	5945	5952	0			54
							36	4	6540	9							
07	125674	X	9217	-0-	-116457	-0-	145	1	8545	2	N	463	514	0			3
							18	4	509	9							
08	111941	X	73780	-0-	-38161	-0-	794	1	65565	2	N	6408	6369	0			42
							372	4	7049	9							
09	108330	X	-0-	-0-	-108330	-0-					N	3821	3822	0			41
10	111941	X	-0-	-0-	-111941	-0-					N	4870	4875	0			36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*03	SHUT IN		27918	-0-	27918	147795	349	1	22006	2	Y	5045	5082	0			57
							13	4	5550	9							
*04	154820	X	7025	-0-	-147795	-0-	73	1	4383	2	Y	2334	2377	0			14
							2	4	2567	9							
05	42656	X	8594	-0-	-34062	-0-	115	1	5849	2	Y	2385	2379	0			20
							6	4	2624	9							
06	41280	X	-0-	-0-	-41280	-0-					Y	107	127	0			-0-
07	42656	X	-0-	-0-	-42656	-0-					Y	2245	2238	0			7
08	27683	X	7889	-0-	-19794	-0-	24	1	1964	2	Y	5355	5347	0			15
							10	4	5891	9							
09	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	234	1	16756	2	Y	11151	11122	0			44
							129	4	12266	9							
*10	43275	X	43275	-0-	-0-	-0-	329	1	28217	2	Y	13219	13231	0			32
							188	4	14541	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		24158	-0-	24158	141426	306	1	19286	2	Y	4141	4205	0			47
							11	4	4555	9							
*04	SHUT IN		28433	-0-	28433	169859	283	1	17366	2	Y	9793	9781	0			59
							12	4	10772	9							
*05	169859	X	-0-	-0-	-169859	-0-					Y	119	177	0			1
06	63360	X	1767	-0-	-61593	-0-	17	1	899	2	Y	774	772	0			3
							851	9									
07	65472	X	42974	-0-	-22498	-0-	440	1	26088	2	Y	14905	14859	0			49
							50	4	16396	9							
08	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	424	1	35325	2	Y	19334	19329	0			54
							201	4	21267	9							
09	28470	X	27551	-0-	-919	-0-	250	1	17977	2	Y	8350	8371	0			33
							139	4	9185	9							
*10	43421	X	43421	-0-	-0-	-0-	371	1	31811	2	Y	10025	10034	0			24
							211	4	11028	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
*03	SHUT IN		3971	-0-	3971	67223	49	1	3098	2	Y	748	776	0			8
							1	4	823	9							
*04	76900	X	9677	-0-	-67223	-0-	106	1	6412	2	Y	2867	2858	0			17
							5	4	3154	9							
05	40269	X	4996	-0-	-35273	-0-	30	1	1632	2	Y	3029	3021	0			25
							2	4	3332	9							
06	43586	X	43586	-0-	-0-	-0-	573	1	31794	2	Y	10179	10159	0			45
							22	4	11197	9							
07	61570	X	61570	-0-	-0-	-0-	735	1	43715	2	Y	15488	15482	0			51
							83	4	17037	9							
08	61268	X	61268	-0-	-0-	-0-	524	1	43489	2	Y	15461	15469	0			43
							248	4	17007	9							
09	38970	X	29993	-0-	-8977	-0-	280	1	20097	2	Y	8600	8609	0			34
							156	4	9460	9							
*10	61072	X	61072	-0-	-0-	-0-	512	1	43841	2	Y	14936	14934	0			36
							289	4	16430	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		36773	-0-	36773	160189	481	1	30075	2	Y	5636	5678	0			64
							17	4	6200	9							
*04	185343	X	25154	-0-	-160189	-0-	275	1	16800	2	Y	7335	7355	0			44
							10	4	8069	9							
05	48267	X	-0-	-0-	-48267	-0-					Y	5	49	0			-0-
06	46710	X	-0-	-0-	-46710	-0-					Y	17	17	0			-0-
07	48267	X	16311	-0-	-31956	-0-	163	1	9504	2	Y	6023	6003	0			20
							19	4	6625	9							
08	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	297	1	24692	2	Y	14037	14018	0			39
							141	4	15441	9							
09	25170	X	15253	-0-	-9917	-0-	137	1	9717	2	Y	4839	4859	0			19
							76	4	5323	9							
*10	50026	X	50026	-0-	-0-	-0-	426	1	36260	2	Y	11909	11899	0			29
							240	4	13100	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		45826	-0-	45826	45826	367	1	30507	2	Y	13434	13397	0			37
							175	4	14777	9							
09	14B2 EXT		50807	-0-	50807	96633	402	1	28766	2	Y	19467	19427	0			77
							225	4	21414	9							
*10	168403	X	71770	-0-	-96633	-0-	548	1	46754	2	Y	21962	21986	0			53
							310	4	24158	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	108903	X	NO RPT	-0-	-108903	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	108903	X	NO RPT	-0-	-108903	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	100781	X	NO RPT	-0-	-100781	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		158621	-0-	158621	158621	4022	1	118638	2	Y	32661	32356	0			305
							34	4	35927	9							
09	SHUT IN		6542	-0-	6542	165163	168	1	4831	2	Y	1403	1701	0			7
							1543	9									
10	SHUT IN		62766	-0-	62766	227929	1746	1	46933	2	Y	12797	12724	0			80
							10	4	14077	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		154397	-0-	154397	154397	3888	1	111428	2	Y	35505	35318	0			187
							25	4	39056	9							
10	SHUT IN		229621	-0-	229621	384018	6342	1	170268	2	Y	48153	48039	0			301
							43	4	52968	9							

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 01/25/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1764	-0-	1764	1764	45	1	1291	2	Y	389	385	0			4
							428	9									
09	SHUT IN		240474	-0-	240474	242238	6110	1	174904	2	Y	54015	53734	0			285
							43	4	59417	9							
10	SHUT IN		224767	-0-	224767	467005	6261	1	167878	2	Y	45985	45983	0			287
							44	4	50584	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		40387	-0-	40387	40387	1013	1	29905	2	Y	8601	8521	0			80
							8	4	9461	9							
09	SHUT IN		249122	-0-	249122	289509	6188	1	177215	2	Y	59707	59472	0			315
							41	4	65678	9							
10	SHUT IN		77738	-0-	77738	367247	2149	1	57594	2	Y	16346	16559	0			102
							14	4	17981	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10	3100	N	9297	-0-	6197	6197	9202	3	95	9	N	86					205

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
05	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4616	3	42	9	N	38	1	8			136
06	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	4402	3	39	9	N	35	1	8			170
07	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	4679	3	52	9	N	47	1	8			216
08	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	4489	3	37	9	N	34					250
09	4590	X	3934	-0-	-656	-0-	3890	3	44	9	N	40	185	1			105
10	4743	X	3175	-0-	-1568	-0-	3142	3	33	9	N	30					135

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	10385	X	8856	-0-	-1529	-0-	8782	3	74	9	N	67	188	1	2	8	92
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10583	3	111	9	N	101	1	8			192
07	12803	X	5419	-0-	-7384	-0-	5373	3	46	9	N	42	186	1			48
08	12803	X	5600	-0-	-7203	-0-	5561	3	39	9	N	35	1	8			82
09	12390	X	8302	-0-	-4088	-0-	8213	3	89	9	N	81	1	8			162
10	11036	X	10200	-0-	-836	-0-	10100	3	100	9	N	91	1	8			252

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

05	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5934	3	29	9	Y	26	1	8			71
06	5850	X	2388	-0-	-3462	-0-	2379	3	9	9	Y	8	36	1			43
07	DLQ G-10		6685	-0-	6685	6685	6670	3	15	9	Y	14					57
08	DLQ G-10		3688	-0-	3688	10373	3673	3	15	9	Y	14	34	1			37
09	DLQ G-10		5035	-0-	5035	15408	5022	3	13	9	Y	12	30	1			19
10	DLQ G-10		5038	-0-	5038	20446	5015	3	23	9	Y	21					40

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

05	8122	X	6828	-0-	-1294	-0-	6514	3	314	9	N	285	186	1	1	8	211
06	6780	X	6681	-0-	-99	-0-	6283	3	398	9	N	362	186	1			387
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6972	3	400	9	N	364	548	1			203
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7101	3	259	9	N	235	367	1			71
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6481	3	381	9	N	346	366	1			51
10	7378	X	6922	-0-	-456	-0-	6490	3	432	9	N	393	188	1	1	8	255

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	3	24	9	N	22					103
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7057	3	162	4	N	42	1	8			144
							46	9									
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8617	3	53	9	N	48	1	8			191
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8136	3	55	9	N	50	186	1	1	8	54
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6790	3	73	9	N	66					120
*10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7352	3	56	9	N	51					171

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

05	14353	X	13896	-0-	-457	-0-	13086	3	810	9	N	736	735	1	3	8	204
06	13890	X	13097	-0-	-793	-0-	12288	3	809	9	N	735	522	1	2	8	415
07	14043	X	13750	-0-	-293	-0-	12941	3	809	9	N	735	931	1	1	8	218
08	14043	X	13246	-0-	-797	-0-	12392	3	854	9	N	776	373	1	2	8	619
09	13470	X	12994	-0-	-476	-0-	12228	3	766	9	N	696	1098	1	1	8	216
10	13888	X	13380	-0-	-508	-0-	12563	3	817	9	N	743	560	1	1	8	398

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14676	-0-	-979	-0-	13801	3	875	9	N	795	743	1	5	8	222
06	17370	X	15344	-0-	-2026	-0-	14387	3	957	9	N	870	739	1	4	8	349
07	17949	X	15870	-0-	-2079	-0-	15016	3	854	9	N	776	921	1	3	8	201
08	17949	X	15892	-0-	-2057	-0-	15022	3	870	9	N	791	553	1	4	8	435
09	15330	X	14654	-0-	-676	-0-	13757	3	897	9	N	815	922	1	1	8	327
10	15872	X	15050	-0-	-822	-0-	14105	3	945	9	N	859	877	1	2	8	307

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12083	-0-	-2053	-0-	11450	3	633	9	N	575	557	1	3	8	311
06	13590	X	10239	-0-	-3351	-0-	9743	3	496	9	N	451	553	1	1	8	208
07	12617	X	10548	-0-	-2069	-0-	10064	3	484	9	N	440	356	1	1	8	291
08	12617	X	12114	-0-	-503	-0-	11535	3	579	9	N	526	373	1	2	8	442
09	12090	X	11582	-0-	-508	-0-	10989	3	579	9	N	526	708	1	1	8	259
10	12090	X	11515	-0-	-575	-0-	10923	3	592	9	N	538	535	1	1	8	261

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	8985	3	683	9	N	621	615	0	3	8	61
06	9900	X	8981	-0-	-919	-0-	8356	3	625	9	N	568	558	0	1	8	70
07	10106	X	9739	-0-	-367	-0-	9155	3	584	9	N	531	549	0	2	8	50
08	10106	X	9738	-0-	-368	-0-	9076	3	662	9	N	602	575	0	2	8	75
09	9480	X	9420	-0-	-60	-0-	8730	3	690	9	N	627	616	0	1	8	85
10	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	8764	3	603	9	N	548	526	0	1	8	106

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9997	-0-	-109	-0-	23	1	9345	3	Y	572	571	0	3	8	71
							629	9									
06	9810	X	9462	-0-	-348	-0-	18	1	8891	3	Y	503	548	0	2	8	24
							553	9									
07	DLQ G-10		9284	-0-	9284	9284	6	1	8698	3	Y	527	518	0	1	8	32
							580	9									
08	DLQ G-10		8979	-0-	8979	18263	5	1	8391	3	Y	530	531	0	2	8	29
							583	9									
09	DLQ G-10		9129	-0-	9129	27392	4	1	8464	3	Y	601	593	0	1	8	36
							661	9									
10	DLQ G-10		9094	-0-	9094	36486	6	1	8428	3	Y	600	604	0	1	8	31
							660	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10254	-0-	-317	-0-	9668	3	586	9	N	533	491	0	2	8	89
06	10230	X	8620	-0-	-1610	-0-	8167	3	453	9	N	412	420	0	1	8	80
07	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	9829	3	594	9	N	540	577	0	1	8	42
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11424	3	474	9	N	431	363	0	1	8	109
09	9930	X	9378	-0-	-552	-0-	8700	3	678	9	N	616	578	0	1	8	146
10	10416	X	9726	-0-	-690	-0-	9155	3	571	9	N	519	541	0	1	8	123

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10679	-0-	-450	-0-	10471	3	208	9	N	189	137	0	1	8	187
06	10590	X	9926	-0-	-664	-0-	9796	3	130	9	N	118	165	0	1	8	139
07	10726	X	10398	-0-	-328	-0-	10178	3	220	9	N	200	241	0	1	8	97
08	10726	X	10423	-0-	-303	-0-	10184	3	239	9	N	217	188	0	1	8	125
09	10380	X	4666	-0-	-5714	-0-	4577	3	89	9	N	81	64	0			142
10	10664	X	9045	-0-	-1619	-0-	8911	3	134	9	N	122	153	0			111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7715	-0-	-345	-0-	7268	3	447	9	Y	406	415	1	2	8	215
06	7800	X	6657	-0-	-1143	-0-	6270	3	387	9	Y	352	362	1	1	8	204
07	DLQ G-10		7700	-0-	7700	7700	7238	3	462	9	Y	420	411	1	1	8	212
08	DLQ G-10		7556	-0-	7556	15256	7131	3	425	9	Y	386	474	1	1	8	123
09	DLQ G-10		6976	-0-	6976	22232	6561	3	415	9	Y	377	374	1			126
10	DLQ G-10		7095	-0-	7095	29327	6613	3	482	9	Y	438	424	1	1	8	139

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

05	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	7462	3	475	9	N	432	372	1	3	8	316
06	9150	X	7565	-0-	-1585	-0-	7048	3	517	9	N	470	367	1	2	8	417
07	9455	X	8017	-0-	-1438	-0-	7496	3	521	9	N	474	550	1	1	8	340
08	9455	X	7886	-0-	-1569	-0-	7384	3	502	9	N	456	552	1	2	8	242
09	7680	X	7554	-0-	-126	-0-	7064	3	490	9	N	445	368	1	1	8	318
10	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7412	3	474	9	N	431	556	1	1	8	192

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

05	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	9376	3	828	9	N	753	928	1	7	8	181
06	10470	X	8584	-0-	-1886	-0-	7803	3	781	9	N	710	554	1	4	8	333
07	10323	X	7415	-0-	-2908	-0-	6627	3	788	9	N	716	517	1	3	8	529
08	10323	X	7145	-0-	-3178	-0-	6340	3	805	9	N	732	732	1	2	8	527
09	9990	X	7597	-0-	-2393	-0-	6827	3	770	9	N	700	927	1	2	8	298
10	10199	X	8081	-0-	-2118	-0-	7293	3	788	9	N	716	895	1	3	8	116

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

05	9703	X	6217	-0-	-3486	-0-	5559	3	658	9	N	598	558	1	3	8	303
06	9390	X	4217	-0-	-5173	-0-	3636	3	581	9	N	528	371	1	1	8	459
07	7657	X	524	-0-	-7133	-0-	23	4	501	9	N	455	559	1	1	8	354
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	479	521	1	2	8	310
09	6030	X	2984	-0-	-3046	-0-	2344	3	640	9	N	582	549	1	1	8	342
*10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7062	3	671	9	N	610	748	1	1	8	203

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

05	14756	X	13525	-0-	-1231	-0-	3	1	12971	3	N	501	362	1	1	8	257
							551	9									
06	14040	X	12875	-0-	-1165	-0-	12371	3	504	9	N	458	371	1	1	8	343
07	14508	X	13789	-0-	-719	-0-	13276	3	513	9	N	466	545	1	1	8	263
08	13733	X	13654	-0-	-79	-0-	13153	3	501	9	N	455	187	1	1	8	530
09	13290	X	13044	-0-	-246	-0-	12556	3	488	9	N	444	743	1			231
10	13795	X	13267	-0-	-528	-0-	12724	3	543	9	N	494	368	1	1	8	356

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

05	22878	X	21377	-0-	-1501	-0-	20128	3	1249	9	N	1135	1123	0	4	8	150
06	22140	X	19864	-0-	-2276	-0-	18706	3	1158	9	N	1053	1044	0	2	8	157
07	21731	X	21713	-0-	-18	-0-	20499	3	1214	9	N	1104	1119	0	2	8	140
08	21731	X	21691	-0-	-40	-0-	20511	3	1180	9	N	1073	1084	0	3	8	126
09	20910	X	19985	-0-	-925	-0-	18856	3	1129	9	N	1026	1035	0	1	8	116
10	21700	X	20999	-0-	-701	-0-	19760	3	1239	9	N	1126	1081	0	2	8	159

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	6542	-0-	-3316	-0-	6429	3	113	9	N	103	100	0	1	8	250
06	9930	X	7447	-0-	-2483	-0-	7314	3	133	9	N	121	114	0	1	8	256
07	10261	X	7833	-0-	-2428	-0-	7657	3	176	9	N	160	161	0	1	8	254
08	10261	X	8286	-0-	-1975	-0-	8126	3	160	9	N	145	129	0	1	8	269
09	8460	X	6992	-0-	-1468	-0-	6884	3	108	9	N	98	130	0			237
10	7843	X	5743	-0-	-2100	-0-	5610	3	133	9	N	121	117	0	1	8	240

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	5009	-0-	-4012	-0-	4643	3	48	4	Y	289	184	1	1	8	219
							318	9									
06	8460	X	8355	-0-	-105	-0-	7739	3	21	4	Y	541	557	1	3	8	200
							595	9									
07	DLQ G-10		8366	-0-	8366	8366	7767	3	31	4	Y	516	545	1	2	8	169
							568	9									
08	DLQ G-10		9321	-0-	9321	17687	8340	3	13	4	Y	880	739	1	2	8	308
							968	9									
09	DLQ G-10		8537	-0-	8537	26224	7947	3	531	9	Y	483	539	1	1	8	251
10	DLQ G-10		8305	-0-	8305	34529	7749	3	556	9	Y	505	559	1	1	8	196

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	13969	-0-	-1469	-0-	13132	3	837	9	N	761	753	0	4	8	171
06	14550	X	13333	-0-	-1217	-0-	12550	3	783	9	N	712	725	0	2	8	156
07	14570	X	13836	-0-	-734	-0-	13009	3	827	9	N	752	741	0	2	8	165
08	14570	X	13520	-0-	-1050	-0-	12861	3	659	9	N	599	628	0	2	8	134
09	13530	X	13238	-0-	-292	-0-	12450	3	788	9	N	716	709	0	1	8	140
10	13981	X	13359	-0-	-622	-0-	12550	3	809	9	N	735	718	0	1	8	156

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9240	3	235	9	N	214	181	1	1	8	251
06	9330	X	7834	-0-	-1496	-0-	7641	3	193	9	N	175	178	1	1	8	247
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9669	3	196	9	N	178	181	1	1	8	243
08	9641	X	9108	-0-	-533	-0-	8910	3	198	9	N	180	372	1	1	8	50
09	9180	X	7653	-0-	-1527	-0-	7466	3	187	9	N	170					220
10	9858	X	8662	-0-	-1196	-0-	8475	3	187	9	N	170	188	1			202

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					125
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	8992	3	475	4	N	304	181	1	2	8	287
							334	9									
06	9390	X	8574	-0-	-816	-0-	7612	3	666	4	N	269	363	1	1	8	192
							296	9									
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9075	3	106	4	N	288	370	1	1	8	109
							317	9									
08	9796	X	8727	-0-	-1069	-0-	8241	3	188	4	N	271	345	1	1	8	34
							298	9									
09	9480	X	6298	-0-	-3182	-0-	5680	3	241	9	N	219	187	1	2	8	64
10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	2	2	8			64

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	242	-0-	-14297	-0-	212	4	30	9	Y	27	7	8			250
06	13980	X	364	-0-	-13616	-0-	358	4	6	9	Y	5	5	8			250
07	DLQ G-10		6346	-0-	6346	6346	5854	3	140	4	Y	320	364	1	6	8	200
							352	9									
08	DLQ G-10		7116	-0-	7116	13462	6728	3	63	4	Y	295	186	1	9	8	300
							325	9									
09	DLQ G-10		462	-0-	462	13924	327	9			Y	297	372	1	3	8	222
*10	DLQ G-10		4830	-0-	4830	18754	4381	3	376	9	Y	342	375	1	4	8	185

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

05	8339	X	8120	-0-	-219	-0-	7963	3	157	9	N	143	186	1	1	8	54
06	8070	X	7758	-0-	-312	-0-	7197	3	470	4	N	83	1	8			136
							91	9									
07	8215	X	8175	-0-	-40	-0-	7843	3	136	4	N	178	186	1	1	8	127
							196	9									
08	8215	X	7749	-0-	-466	-0-	7328	3	226	4	N	177	186	1	1	8	117
							195	9									
09	7950	X	6682	-0-	-1268	-0-	6418	3	122	9	N	111					228
*10	8184	X	6916	-0-	-1268	-0-	6751	3	145	9	N	132	185	1			175

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

05	28272	X	26891	-0-	-1381	-0-	26081	3	56	4	Y	685	680	0	2	8	7
							754	9									
06	27360	X	26081	-0-	-1279	-0-	25287	3	137	4	Y	597	600	0	1	8	3
							657	9									
07	DLQ G-10		27030	-0-	27030	27030	26203	3	86	4	Y	674	672	0	1	8	4
							741	9									
08	DLQ G-10		26080	-0-	26080	53110	25549	3	57	4	Y	431	412	0	1	8	22
							474	9									
09	DLQ G-10		24334	-0-	24334	77444	23454	3	752	9	Y	684	695	0	1	8	10
*10	DLQ G-10		25191	-0-	25191	102635	24355	3	793	9	Y	721	720	0	1	8	10

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	8628	3	1183	9	N	1075	1085	1	9	8	182
06	9720	X	8934	-0-	-786	-0-	7806	3	1128	9	N	1025	908	1	6	8	293
07	10323	X	9485	-0-	-838	-0-	8467	3	1018	9	N	925	1096	1	5	8	117
08	10323	X	9461	-0-	-862	-0-	8306	3	1155	9	N	1050	926	1	6	8	235
09	9990	X	8519	-0-	-1471	-0-	7736	3	783	9	N	712	692	1	2	8	253
*10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	8449	3	1374	9	N	1249	1310	1	3	8	189

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
05	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12426	3	197	4	N	338	322	0	5	8	61
							372	9									
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	9838	3	1452	4	N	327	296	0			92
							360	9									
07	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12056	3	197	4	N	337	358	0	2	8	69
							371	9									
08	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12248	3	73	4	N	279	293	0	2	8	53
							307	9									
09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	11977	3	433	9	N	394	351	0	1	8	95
*10	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	11870	3	341	9	N	310	357	0	1	8	47

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

05	14198	X	13502	-0-	-696	-0-	12317	3	18	4	N	1061	1091	1	6	8	138
							1167	9									
06	13590	X	12728	-0-	-862	-0-	11233	3	421	4	N	976	731	1	3	8	380
							1074	9									
07	13640	X	12238	-0-	-1402	-0-	11101	3	73	4	N	967	1258	1	3	8	86
							1064	9									
08	13640	X	12771	-0-	-869	-0-	11486	3	134	4	N	1046	930	1	4	8	198
							1151	9									
09	13140	X	11906	-0-	-1234	-0-	10790	3	1044	9	N	949	853	1	1	8	293
10	13516	X	12709	-0-	-807	-0-	11446	3	1263	9	N	1148	1302	1	2	8	137

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

05	14911	X	13853	-0-	-1058	-0-	13096	3	10	4	Y	679	609	1	2	8	146
							747	9									
06	14100	X	13057	-0-	-1043	-0-	12319	3	57	4	Y	619	619	1	1	8	145
							681	9									
07	DLQ G-10		13748	-0-	13748	13748	12998	3	130	4	Y	564	622	1	1	8	86
							620	9									
08	DLQ G-10		12643	-0-	12643	26391	11949	3	93	4	Y	546	520	1	1	8	111
							601	9									
09	DLQ G-10		12249	-0-	12249	38640	11613	3	538	9	Y	489	502	1	1	8	97
*10	DLQ G-10		12503	-0-	12503	51143	11745	3	695	9	Y	632	592	1	1	8	136

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

05	21111	X	14501	-0-	-6610	-0-	14316	3	185	9	Y	168	6	8			257
06	20250	X	15792	-0-	-4458	-0-	15744	3	48	9	Y	44	185	1	5	8	111
07	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13819	3	149	9	Y	135	3	8			243
08	14508	X	14132	-0-	-376	-0-	13974	3	158	9	Y	144	186	1	3	8	198
09	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13308	3	141	9	Y	128	184	1	1	8	141
*10	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13394	3	160	9	Y	145	189	1	2	8	95

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

05	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	25555	3	1172	9	N	1065	1096	0	5	8	78
06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	23499	3	8	4	N	952	925	0	3	8	102
							1047	9									
07	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	25632	3	1355	9	N	1232	1146	0	3	8	185
08	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	24597	3	1010	9	N	918	1003	0			100
09	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	23778	3	1088	9	N	989	962	0	1	8	126
*10	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	23843	3	1317	9	N	1197	1187	0	1	8	135

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57492	X	57492	-0-	-0-	-0-	50804	3	6688	9	Y	6080	5808	0	30	8	364
06	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	44896	3	5950	9	Y	5409	5532	0	18	8	223
07	DLQ G-10		54704	-0-	54704	54704	48513	3	6191	9	Y	5628	5697	0	15	8	139
08	DLQ G-10		47760	-0-	47760	102464	42614	3	5146	9	Y	4678	4614	0	14	8	189
09	DLQ G-10		45654	-0-	45654	148118	40853	3	4792	9	Y	4356	4403	0	6	8	136
*10	195000	X	46882	-0-	-148118	-0-	41483	3	5399	9	Y	4908	4850	0	10	8	184

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10993	-0-	-167	-0-	10721	3	272	9	Y	247	233	0	2	8	38
06	10830	X	9232	-0-	-1598	-0-	9005	3	227	9	Y	206	222	0	1	8	21
07	DLQ G-10		11474	-0-	11474	11474	11209	3	265	9	Y	241	221	0	1	8	40
08	DLQ G-10		10811	-0-	10811	22285	10546	3	265	9	Y	241	250	0	1	8	30
09	DLQ G-10		10282	-0-	10282	32567	9968	3	264	9	Y	240	228	0			42
10	DLQ G-10		10729	-0-	10729	43296	10565	3	164	9	Y	149	167	0			24

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	12404	-0-	-1608	-0-	12315	3	89	9	Y	81	3	8			299
06	13560	X	3992	-0-	-9568	-0-	3968	3	24	9	Y	22	150	1	1	8	170
07	DLQ G-10		13302	-0-	13302	13302	13214	3	88	9	Y	80	1	8			249
08	DLQ G-10		12756	-0-	12756	26058	12649	3	107	9	Y	97	149	1	2	8	195
09	DLQ G-10		12435	-0-	12435	38493	12329	3	106	9	Y	96	157	1	1	8	133
10	DLQ G-10		11658	-0-	11658	50151	11569	3	89	9	Y	81	1	8			213

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	16533	-0-	-3741	-0-	15620	3	913	9	Y	830	798	0	3	8	103
06	19560	X	15206	-0-	-4354	-0-	14389	3	817	9	Y	743	808	0	2	8	36
07	DLQ G-10		15228	-0-	15228	15228	14460	3	768	9	Y	698	689	0	2	8	43
08	DLQ G-10		15545	-0-	15545	30773	14758	3	787	9	Y	715	717	0	2	8	39
09	DLQ G-10		14915	-0-	14915	45688	14262	3	653	9	Y	594	597	0	1	8	35
10	DLQ G-10		14964	-0-	14964	60652	14301	3	663	9	Y	603	606	0	1	8	31

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	17148	3	1447	9	Y	1315	1244	0	8	8	202
06	18510	X	16148	-0-	-2362	-0-	14936	3	1212	9	Y	1102	1188	0	5	8	111
07	DLQ G-10		17826	-0-	17826	17826	16411	3	1415	9	Y	1286	1181	0	4	8	212
08	DLQ G-10		17977	-0-	17977	35803	16560	3	1417	9	Y	1288	1333	0	5	8	162
09	DLQ G-10		18182	-0-	18182	53985	16706	3	1415	9	Y	1286	1220	0	2	8	226
10	DLQ G-10		17368	-0-	17368	71353	16487	3	881	9	Y	801	895	0	3	8	129

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	11443	3	584	9	Y	531	434	0	3	8	120
06	12810	X	11145	-0-	-1665	-0-	10458	3	238	4	Y	408	483	0	2	8	43
							449	9									
07	DLQ G-10		11835	-0-	11835	11835	11211	3	46	4	Y	525	456	0	1	8	111
							578	9									
08	DLQ G-10		11090	-0-	11090	22925	10532	3	32	4	Y	478	531	0	2	8	56
							526	9									
09	DLQ G-10		10634	-0-	10634	33559	10020	3	568	9	Y	516	479	0	1	8	92
*10	DLQ G-10		11044	-0-	11044	44603	10450	3	593	9	Y	539	566	0	1	8	64

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	10483	-0-	-4025	-0-	9982	3	501	9	Y	455	385	0	2	8	103
06	13740	X	10154	-0-	-3586	-0-	9395	3	225	4	Y	485	535	0	1	8	52
							534	9									
07	DLQ G-10		10517	-0-	10517	10517	10025	3	43	4	Y	408	373	0	1	8	86
							449	9									
08	DLQ G-10		10306	-0-	10306	20823	9837	3	30	4	Y	399	437	0	1	8	47
							439	9									
09	DLQ G-10		9706	-0-	9706	30529	9244	3	419	9	Y	381	359	0	1	8	68
10	DLQ G-10		9882	-0-	9882	40411	9506	3	376	9	Y	342	369	0	1	8	40

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
05	50887	X	50887	-0-	-0-	-0-	45350	3	1	4	Y	5033	4953	0	28	8	188
							5536	9									
06	45955	X	45955	-0-	-0-	-0-	40178	3	695	4	Y	4620	4683	0	16	8	109
							5082	9									
07	DLQ G-10		50853	-0-	50853	50853	45149	3	186	4	Y	5016	5008	0	13	8	104
							5518	9									
08	DLQ G-10		44712	-0-	44712	95565	39445	3	72	4	Y	4723	4657	0	16	8	154
							5195	9									
09	DLQ G-10		50211	-0-	50211	145776	44725	3	5140	9	Y	4673	4692	0	8	8	127
*10	DLQ G-10		48114	-0-	48114	193890	42923	3	5172	9	Y	4702	4612	0	10	8	207

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
05	29667	X	28502	-0-	-1165	-0-	26791	3	1711	9	N	1555	1326	0	7	8	299
06	29220	X	25753	-0-	-3467	-0-	24211	3	1542	9	N	1402	1622	0	4	8	75
07	30194	X	28150	-0-	-2044	-0-	26521	3	1629	9	N	1481	1443	0	4	8	109
08	30194	X	27688	-0-	-2506	-0-	26424	3	1264	9	N	1149	1134	0	4	8	120
09	27840	X	26025	-0-	-1815	-0-	24439	3	1505	9	N	1368	1256	0	2	8	230
10	28489	X	26557	-0-	-1932	-0-	24971	3	1586	9	N	1442	1580	0	3	8	89

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15643	3	243	9	N	221	361	1	4	8	149
06	14730	X	10162	-0-	-4568	-0-	10021	3	141	9	N	128	1	8			276
07	10819	X	10792	-0-	-27	-0-	10640	3	152	9	N	138	181	1	1	8	232
08	15872	X	10824	-0-	-5048	-0-	10629	3	195	9	N	177	187	1	1	8	221
09	15360	X	9592	-0-	-5768	-0-	9447	3	145	9	N	132	187	1	1	8	165
10	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	9464	3	146	9	N	133	188	1	1	8	109

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518	X	32716	-0-	-3802	-0-	30218	3	1	4	Y	2270	2158	0	12	8	157
							2497	9									
06	35340	X	30952	-0-	-4388	-0-	28061	3	550	4	Y	2128	2187	0	7	8	91
							2341	9									
07	DLQ G-10		32514	-0-	32514	32514	30167	3	80	4	Y	2061	2046	0	6	8	100
							2267	9									
08	DLQ G-10		31468	-0-	31468	63982	28941	3	151	4	Y	2160	2134	0	7	8	119
							2376	9									
09	DLQ G-10		30547	-0-	30547	94529	28392	3	2134	9	Y	1940	1940	0	4	8	115
10	DLQ G-10		31291	-0-	31291	125820	29105	3	2186	9	Y	1987	1988	0	5	8	109

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	35360	3	859	9	N	781	786	0	11	8	110
06	31180	X	31180	-0-	-0-	-0-	30449	3	1	4	N	664	681	0	5	8	88
							730	9									
07	23157	X	7606	-0-	-15551	-0-	7355	3	251	9	N	228	220	0	1	8	95
08	36208	X	-0-	-0-	-36208	-0-					N	-0-					95
09	35040	X	17084	-0-	-17956	-0-	16787	3	297	9	N	270	219	0	1	8	145
10	36208	X	36107	-0-	-101	-0-	35309	3	798	9	N	725	653	0	3	8	214

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	21272	-0-	-955	-0-	20511	3	761	9	Y	692	695	0	4	8	86
06	21510	X	20166	-0-	-1344	-0-	19449	3	717	9	Y	652	705	0	2	8	31
07	DLQ G-10		20742	-0-	20742	20742	19997	3	745	9	Y	677	666	0	1	8	41
08	DLQ G-10		20046	-0-	20046	40788	19344	3	702	9	Y	638	642	0	2	8	35
09	DLQ G-10		19413	-0-	19413	60201	18713	3	700	9	Y	636	632	0	1	8	38
10	DLQ G-10		19693	-0-	19693	79894	19033	3	660	9	Y	600	605	0	2	8	31

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
05	23467	X	18676	-0-	-4791	-0-	18014	3	27	4	Y	577	734	1	8	8	25
							635	9									
06	22710	X	15631	-0-	-7079	-0-	14568	3	724	4	Y	308	184	1	7	8	142
							339	9									
07	DLQ G-10		17348	-0-	17348	17348	16769	3	82	4	Y	452	533	1	6	8	55
							497	9									
08	DLQ G-10		17683	-0-	17683	35031	16682	3	376	4	Y	568	372	1	8	8	243
							625	9									
09	DLQ G-10		14980	-0-	14980	50011	11188	3	311	9	Y	283	178	1	2	8	346
*10	DLQ G-10		17809	-0-	17809	67820	16401	3	626	9	Y	569	536	1	5	8	374

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12667	-0-	12667	39248	12109	3	558	9	Y	507	437	0			115
06	50432	X	11184	-0-	-39248	-0-	10359	3	258	4	Y	515	575	0			55
							567	9									
07	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10276	3	49	4	Y	580	513	0			122
							638	9									
08	14818	X	11359	-0-	-3459	-0-	10827	3	35	4	Y	452	521	0			53
							497	9									
09	14340	X	10451	-0-	-3889	-0-	9876	3	528	9	Y	480	448	0			85
*10	12679	X	10694	-0-	-1985	-0-	10180	3	513	9	Y	466	496	0			55

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	10928	-0-	-4076	-0-	10256	3	672	9	Y	611	506	0	3	8	138
06	14520	X	10119	-0-	-4401	-0-	9336	3	238	4	Y	495	578	0	2	8	53
							545	9									
07	DLQ G-10		10993	-0-	10993	10993	10351	3	44	4	Y	544	481	0	1	8	115
							598	9									
08	DLQ G-10		10742	-0-	10742	21735	10202	3	32	4	Y	462	522	0	1	8	54
							508	9									
09	DLQ G-10		9131	-0-	9131	30866	8610	3	476	9	Y	433	409	0	1	8	77
10	DLQ G-10		7417	-0-	7417	38283	6965	3	452	9	Y	411	438	0	1	8	49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38099	X	35396	-0-	-2703	-0-	33759	3	28	4	N	1463	1466	0	6	8	139
							1609	9									
06	36870	X	31864	-0-	-5006	-0-	30372	3	107	4	N	1259	1111	0	4	8	283
							1385	9									
07	37169	X	34582	-0-	-2587	-0-	32784	3	51	4	N	1588	1518	0	4	8	349
							1747	9									
08	37169	X	34777	-0-	-2392	-0-	33433	3	69	4	N	1159	1345	0	4	8	159
							1275	9									
09	34710	X	34322	-0-	-388	-0-	32645	3	1478	9	N	1344	1290	0	2	8	211
*10	35402	X	33031	-0-	-2371	-0-	31493	3	1499	9	N	1363	1368	0	2	8	204

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	23911	-0-	-3028	-0-	22590	3	1321	9	N	1201	1181	0	7	8	93
06	24450	X	19033	-0-	-5417	-0-	17916	3	1117	9	N	1015	1013	0	5	8	90
07	25265	X	24319	-0-	-946	-0-	23013	3	1306	9	N	1187	1211	0	4	8	62
08	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	23871	3	1431	9	N	1301	1268	0	5	8	90
09	23940	X	22742	-0-	-1198	-0-	21194	3	1548	9	N	1407	1383	0	2	8	112
10	24304	X	21981	-0-	-2323	-0-	20802	3	1179	9	N	1072	1113	0	3	8	68

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44981	X	43652	-0-	-1329	-0-	41118	3	79	4	N	2232	2222	0	12	8	121
							2455	9									
06	43890	X	41741	-0-	-2149	-0-	39146	3	334	4	N	2055	2011	0	7	8	158
							2261	9									
07	45353	X	42375	-0-	-2978	-0-	39928	3	189	4	N	2053	2049	0	6	8	156
							2258	9									
08	45353	X	41922	-0-	-3431	-0-	39506	3	143	4	N	2066	2037	0	7	8	178
							2273	9									
09	42240	X	40970	-0-	-1270	-0-	38638	3	2115	9	N	1923	1967	0	3	8	131
*10	43648	X	40425	-0-	-3223	-0-	38025	3	2351	9	N	2137	2093	0	4	8	171

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34627	X	30887	-0-	-3740	-0-	30084	3	137	4	N	605	551	1	1	8	239
							666	9									
06	32520	X	26656	-0-	-5864	-0-	25713	3	251	4	N	629	539	1			329
							692	9									
07	32798	X	32504	-0-	-294	-0-	31610	3	297	4	N	543	713	1			159
							597	9									
08	32798	X	31221	-0-	-1577	-0-	29986	3	216	4	N	926	769	1	3	8	313
							1019	9									
*09	31320	X	22608	-0-	-8712	-0-	21994	3	554	9	N	504	492	1	1	8	324
*10	32519	X	10102	-0-	-22417	-0-	10022	3	80	9	N	73					397

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	21274	-0-	-2255	-0-	20561	3	34	4	N	617	627	0	3	8	140
							679	9									
06	22770	X	20290	-0-	-2480	-0-	19532	3	96	4	N	602	590	0	2	8	150
							662	9									
07	22010	X	21757	-0-	-253	-0-	20849	3	38	4	N	791	772	0	4	8	165
							870	9									
08	22010	X	21692	-0-	-318	-0-	20936	3	43	4	N	648	661	0	2	8	150
							713	9									
09	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	20366	3	724	9	N	658	551	0	1	8	256
*10	21762	X	20495	-0-	-1267	-0-	19605	3	860	9	N	782	592	0	193	8	253

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	25576	3	37	4	N	2175	1971	0	14	8	304
							2393	9									
06	25470	X	24355	-0-	-1115	-0-	21723	3	838	4	N	1631	1737	0	9	8	189
							1794	9									
07	27993	X	25909	-0-	-2084	-0-	24197	3	155	4	N	1415	1436	0	7	8	161
							1557	9									
08	27993	X	25806	-0-	-2187	-0-	23357	3	334	4	N	1923	1878	0	8	8	198
							2115	9									
09	27090	X	23625	-0-	-3465	-0-	21712	3	1697	9	N	1543	1364	0	3	8	374
*10	27993	X	24617	-0-	-3376	-0-	23154	3	1462	9	N	1329	1351	0	4	8	348

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	20025	-0-	-3597	-0-	19751	3	2	4	Y	247	1364	0	18	8	82
							272	9									
06	20970	X	20197	-0-	-773	-0-	17914	3	547	4	Y	1578	1479	0	9	8	172
							1736	9									
07	DLQ G-10		20712	-0-	20712	20712	19179	3	64	4	Y	1335	1415	0	8	8	84
							1469	9									
08	DLQ G-10		19519	-0-	19519	40231	18164	3	97	4	Y	1144	937	0	9	8	282
							1258	9									
09	DLQ G-10		19396	-0-	19396	59627	17956	3	1345	9	Y	1223	1377	0	4	8	124
*10	DLQ G-10		19415	-0-	19415	79042	17805	3	1265	9	Y	1150	1165	0	6	8	103

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	17018	-0-	-2295	-0-	15846	3	1172	9	N	1065	1287	1	15	8	174
06	18360	X	16419	-0-	-1941	-0-	14679	3	663	4	N	979	741	1	4	8	408
							1077	9									
07	18135	X	14215	-0-	-3920	-0-	13060	3	137	4	N	925	1033	1	2	8	298
							1018	9									
08	18135	X	14053	-0-	-4082	-0-	12995	3	93	4	N	877	739	1	3	8	433
							965	9									
09	16830	X	13248	-0-	-3582	-0-	12349	3	792	9	N	720	751	1	1	8	401
*10	17019	X	14419	-0-	-2600	-0-	13252	3	1074	9	N	976	1127	1	2	8	248

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
05	11811	X	10990	-0-	-821	-0-	9528	3	91	4	N	1246	1218	0	6	8	136
							1371	9									
06	11430	X	9716	-0-	-1714	-0-	7598	3	774	4	N	1222	1179	0	4	8	175
							1344	9									
07	11470	X	9878	-0-	-1592	-0-	8353	3	143	4	N	1256	1277	0	4	8	150
							1382	9									
08	11470	X	11340	-0-	-130	-0-	9517	3	63	4	N	1600	1615	0	4	8	131
							1760	9									
09	11100	X	10818	-0-	-282	-0-	9129	3	1495	9	N	1359	1296	0	2	8	192
*10	11005	X	10769	-0-	-236	-0-	9260	3	1421	9	N	1292	1288	0	2	8	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
05	34689	X	32363	-0-	-2326	-0-	30124	3	27	4	Y	2011	1946	0	34	8	72
							2212	9									
06	33570	X	28412	-0-	-5158	-0-	25862	3	600	4	Y	1773	1765	0	19	8	61
							1950	9									
07	DLQ G-10		31812	-0-	31812	31812	29312	3	178	4	Y	2111	1987	0	17	8	168
							2322	9									
08	DLQ G-10		26409	-0-	26409	58221	24151	3	381	4	Y	1706	1772	0	19	8	83
							1877	9									
09	DLQ G-10		27508	-0-	27508	85729	25229	3	2034	9	Y	1849	1874	0	9	8	49
10	DLQ G-10		33081	-0-	33081	118810	28481	3	4600	9	Y	4182	2090	0	12	8	2129

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44361	X	41322	-0-	-3039	-0-	39670	3	1652	9	N	1502	1406	0	8	8	203
06	42390	X	36068	-0-	-6322	-0-	34857	3	1211	9	N	1101	1167	0	5	8	132
07	42222	X	40800	-0-	-1422	-0-	39325	3	1475	9	N	1341	1263	0	4	8	206
08	42222	X	39178	-0-	-3044	-0-	37997	3	1181	9	N	1074	1090	0	5	8	185
09	39990	X	37628	-0-	-2362	-0-	36260	3	1368	9	N	1244	1265	0	2	8	162
10	41323	X	39503	-0-	-1820	-0-	37963	3	1540	9	N	1400	1306	0	3	8	253

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59334	X	55214	-0-	-4120	-0-	53649	3	2	4	N	1421	1299	0	7	8	251
							1563	9									
06	56730	X	52823	-0-	-3907	-0-	51224	3	1599	9	N	1454	1545	0	5	8	155
07	57226	X	54404	-0-	-2822	-0-	52824	3	1580	9	N	1436	1427	0	4	8	160
08	57226	X	54006	-0-	-3220	-0-	52488	3	1518	9	N	1380	1363	0	5	8	172
09	54630	X	52307	-0-	-2323	-0-	50746	3	1452	9	N	1320	1294	0	2	8	196
10	55211	X	53276	-0-	-1935	-0-	51733	3	1543	9	N	1403	1378	0	3	8	218

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 10086 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	36749	-0-	-2063	-0-	35257	3	56	4	N	1305	1239	0	6	8	177
							1436	9									
06	37560	X	34122	-0-	-3438	-0-	32670	3	214	4	N	1125	1152	0	4	8	146
							1238	9									
07	37789	X	35892	-0-	-1897	-0-	34345	3	207	4	N	1218	1248	0	3	8	113
							1340	9									
08	37789	X	36401	-0-	-1388	-0-	34936	3	102	4	N	1239	1215	0	4	8	133
							1363	9									
09	35550	X	33593	-0-	-1957	-0-	32350	3	1137	9	N	1034	1055	0	1	8	111
*10	36735	X	33417	-0-	-3318	-0-	32142	3	1218	9	N	1107	1094	0	2	8	122

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	11843	3	11	4	Y	1771	1589	1	8	8	379
							1948	9									
06	12660	X	11651	-0-	-1009	-0-	10117	3	56	4	Y	1344	1404	1	4	8	315
							1478	9									
07	DLQ G-10		11930	-0-	11930	11930	10194	3	124	4	Y	1465	1553	1	4	8	223
							1612	9									
08	DLQ G-10		11361	-0-	11361	23291	9729	3	89	4	Y	1403	1338	1	4	8	284
							1543	9									
09	DLQ G-10		10784	-0-	10784	34075	9216	3	1476	9	Y	1342	1357	1	2	8	267
*10	DLQ G-10		11256	-0-	11256	45331	9769	3	1426	9	Y	1296	1281	1	3	8	279

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24025	X	21710	-0-	-2315	-0-	21696	3	1	4	Y	12	1076	0	5	8	41
							13	9									
06	24360	X	21096	-0-	-3264	-0-	19595	3	317	4	Y	1076	1089	0	3	8	25
							1184	9									
07	DLQ G-10		23210	-0-	23210	23210	21965	3	87	4	Y	1053	1054	0	2	8	22
							1158	9									
08	DLQ G-10		26757	-0-	26757	49967	25617	3	37	4	Y	1003	989	0	3	8	33
							1103	9									
09	DLQ G-10		21939	-0-	21939	71906	20721	3	1067	9	Y	970	976	0	1	8	26
*10	DLQ G-10		21428	-0-	21428	93334	20316	3	1103	9	Y	1003	983	0	2	8	44

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	38558	3	73	4	N	1029	1031	0	5	8	107
							1132	9									
06	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	40045	3	280	4	N	1006	934	0	3	8	176
							1107	9									
07	48178	X	48178	-0-	-0-	-0-	46817	3	277	4	N	985	1008	0	3	8	150
							1084	9									
08	48378	X	48378	-0-	-0-	-0-	47100	3	97	4	N	1074	1019	0	4	8	201
							1181	9									
09	41430	X	36385	-0-	-5045	-0-	35233	3	1053	9	N	957	989	0	1	8	168
*10	48174	X	37076	-0-	-11098	-0-	35893	3	1118	9	N	1016	869	0	2	8	313

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	4828	-0-	-4069	-0-	4703	3	125	9	N	114	101	0	3	8	208
06	5130	X	4446	-0-	-684	-0-	4322	3	124	9	N	113	275	0	1	8	45
07	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	4648	3	121	9	N	110	86	0	1	8	68
08	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	4463	3	142	9	N	129	126	0	1	8	70
09	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	4186	3	124	9	N	113	101	0	1	8	81
10	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	4257	3	100	9	N	91	112	0	1	8	59

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	3111	-0-	-9041	-0-	2879	3	232	9	Y	211	187	0	1	8	48
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2629	3	102	4	Y	182	203	0			27
							200	9									
07	DLQ G-10		3219	-0-	3219	3219	2999	3	10	4	Y	191	185	0			33
							210	9									
08	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6467	3026	3	2	4	Y	200	195	0			38
							220	9									
09	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9556	2844	3	207	9	Y	188	193	0			33
10	DLQ G-10		2769	-0-	2769	12325	2549	3	220	9	Y	200	200	0			33

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	33522	-0-	-950	-0-	30260	3	84	4	Y	2889	2881	0	10	8	95
							3178	9									
06	33360	X	30771	-0-	-2589	-0-	27317	3	201	4	Y	2957	2950	0	7	8	95
							3253	9									
07	DLQ G-10		32582	-0-	32582	32582	28986	3	176	4	Y	3109	3093	0	5	8	106
							3420	9									
08	DLQ G-10		31733	-0-	31733	64315	28414	3	264	4	Y	2777	2791	0	7	8	85
							3055	9									
09	DLQ G-10		28485	-0-	28485	92800	25974	3	2211	9	Y	2010	2019	0	3	8	73
*10	DLQ G-10		31125	-0-	31125	123925	28073	3	3045	9	Y	2768	2717	0	4	8	120

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	12234	-0-	-2119	-0-	11678	3	556	9	Y	505	466	0	3	8	114
06	16980	X	15442	-0-	-1538	-0-	14563	3	167	4	Y	647	663	0	3	8	95
							712	9									
07	DLQ G-10		15354	-0-	15354	15354	14681	3	16	4	Y	597	587	0	2	8	103
							657	9									
08	DLQ G-10		14674	-0-	14674	30028	14063	3	3	4	Y	553	550	0	2	8	104
							608	9									
09	DLQ G-10		14295	-0-	14295	44323	13660	3	565	9	Y	514	525	0	4	8	89
10	DLQ G-10		13289	-0-	13289	57612	12677	3	612	9	Y	556	552	0	1	8	92

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115562	X	115562	-0-	-0-	-0-	107856	3	213	4	Y	6812	6632	0	31	8	510
							7493	9									
06	106847	X	106847	-0-	-0-	-0-	98853	3	1661	4	Y	5757	5926	0	18	8	323
							6333	9									
07	DLQ G-10		115801	-0-	115801	115801	108573	3	459	4	Y	6154	6174	0	16	8	287
							6769	9									
08	DLQ G-10		108048	-0-	108048	223849	100770	3	624	4	Y	6049	6172	0	19	8	145
							6654	9									
09	DLQ G-10		105479	-0-	105479	329328	98044	3	6452	9	Y	5865	5620	0	8	8	382
10	DLQ G-10		109918	-0-	109918	439246	102913	3	7005	9	Y	6368	6422	0	11	8	317

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	33549	-0-	-3558	-0-	30631	3	47	4	N	2610	2552	0	17	8	254
							2871	9									
06	35910	X	30356	-0-	-5554	-0-	27318	3	219	4	N	2563	2544	0	11	8	262
							2819	9									
07	35495	X	33248	-0-	-2247	-0-	30484	3	67	4	N	2452	2544	0	8	8	162
							2697	9									
08	35495	X	32662	-0-	-2833	-0-	29577	3	113	4	N	2702	2687	0	10	8	167
							2972	9									
09	34350	X	30756	-0-	-3594	-0-	28104	3	2613	9	N	2375	2432	0	4	8	106
*10	33542	X	32939	-0-	-603	-0-	30127	3	2805	9	N	2550	2558	0	6	8	92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34007	X	31631	-0-	-2376	-0-	28958	3	98	4	N	2341	2311	0	15	8	132
							2575	9									
06	32910	X	29332	-0-	-3578	-0-	26194	3	750	4	N	2171	2151	0	9	8	143
							2388	9									
07	32426	X	30386	-0-	-2040	-0-	27801	3	231	4	N	2140	2130	0	8	8	145
							2354	9									
08	32426	X	30166	-0-	-2260	-0-	27249	3	271	4	N	2405	2357	0	9	8	184
							2646	9									
09	31380	X	25934	-0-	-5446	-0-	23669	3	2052	9	N	1865	1900	0	3	8	146
*10	31620	X	27647	-0-	-3973	-0-	25484	3	2157	9	N	1961	1936	0	5	8	166

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	16996	-0-	-488	-0-	16274	3	6	4	Y	651	564	0	4	8	151
							716	9									
06	16770	X	15777	-0-	-993	-0-	14768	3	319	4	Y	627	729	0	3	8	46
							690	9									
07	17329	X	15940	-0-	-1389	-0-	15194	3	47	4	Y	635	645	0	3	8	33
							699	9									
08	17329	X	15895	-0-	-1434	-0-	15054	3	83	4	Y	689	667	0	3	8	52
							758	9									
09	16770	X	14137	-0-	-2633	-0-	13441	3	659	9	Y	599	580	0	1	8	70
10	16988	X	15003	-0-	-1985	-0-	14273	3	730	9	Y	664	668	0	2	8	64

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	25618	3	2428	9	N	2207	2128	0	37	8	179
06	28691	X	28691	-0-	-0-	-0-	25877	3	2814	9	N	2558	2600	0	20	8	117
07	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	21475	3	1	4	N	2218	2126	0	13	8	196
							2440	9									
08	27737	X	27737	-0-	-0-	-0-	25328	3	18	4	N	2174	2167	0	13	8	190
							2391	9									
09	26992	X	26992	-0-	-0-	-0-	24243	3	2509	9	N	2281	2328	0	6	8	137
*10	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	25491	3	2426	9	N	2205	2097	0	10	8	235

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
05	40734	X	39349	-0-	-1385	-0-	37442	3	152	4	N	1595	1487	1	7	8	459
							1755	9									
06	39420	X	30150	-0-	-9270	-0-	28560	3	622	4	N	880	1098	1	3	8	238
							968	9									
07	37789	X	30869	-0-	-6920	-0-	29464	3	241	4	N	1058	668	1	2	8	626
							1164	9									
08	39339	X	31907	-0-	-7432	-0-	30903	3	154	4	N	773	918	1	3	8	478
							850	9									
09	38070	X	33946	-0-	-4124	-0-	32303	3	1437	9	N	1306	1291	1	1	8	492
*10	39339	X	34944	-0-	-4395	-0-	33413	3	1469	9	N	1335	1311	1	2	8	514

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68402	X	68402	-0-	-0-	-0-	66410	3	146	4	N	1678	1298	1	15	8	471
							1846	9									
06	53010	X	45672	-0-	-7338	-0-	44432	3	13	4	N	1115	1262	1	8	8	316
							1227	9									
07	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	44333	3	113	4	N	1094	1095	1	6	8	309
							1203	9									
08	62155	X	42740	-0-	-19415	-0-	41458	3	1282	9	N	1165	1115	1	6	8	353
09	60150	X	38399	-0-	-21751	-0-	37453	3	946	9	N	860	928	1	3	8	282
*10	62155	X	35310	-0-	-26845	-0-	34340	3	964	9	N	876	905	1	3	8	250

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55924	X	45254	-0-	-10670	-0-	39429	3	5825	9	N	5295	5225	0	22	8	611
06	50700	X	37687	-0-	-13013	-0-	32696	3	4991	9	N	4537	4885	0	12	8	251
07	52390	X	49605	-0-	-2785	-0-	43221	3	6384	9	N	5804	5872	0	13	8	170
08	52390	X	44161	-0-	-8229	-0-	38126	3	6035	9	N	5486	5381	0	13	8	262
09	50010	X	41766	-0-	-8244	-0-	36260	3	5506	9	N	5005	5066	0	6	8	195
10	49600	X	43757	-0-	-5843	-0-	38008	3	5749	9	N	5226	5176	0	8	8	237

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

05	63829	X	61949	-0-	-1880	-0-	59178	3	4	4	N	2515	2213	1	12	8	625
							2767	9									
06	60720	X	58220	-0-	-2500	-0-	55589	3	15	4	N	2378	2683	1	7	8	313
							2616	9									
07	62279	X	53682	-0-	-8597	-0-	51339	3	2343	9	N	2130	1558	1	5	8	880
08	62279	X	46969	-0-	-15310	-0-	44983	3	1986	9	N	1805	2052	1	5	8	628
09	60270	X	56290	-0-	-3980	-0-	54136	3	2100	9	N	1909	2057	1	3	8	477
10	61938	X	56511	-0-	-5427	-0-	53859	3	2652	9	N	2411	2440	1	4	8	444

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

05	39432	X	36971	-0-	-2461	-0-	35523	3	8	4	N	1309	1332	0	8	8	119
							1440	9									
06	38160	X	32038	-0-	-6122	-0-	30699	3	17	4	N	1202	1180	0	5	8	136
							1322	9									
07	36722	X	36722	-0-	-0-	-0-	35286	3	11	4	N	1295	1324	0	4	8	103
							1425	9									
08	36983	X	36580	-0-	-403	-0-	34999	3	23	4	N	1416	1403	0	5	8	111
							1558	9									
09	35790	X	34350	-0-	-1440	-0-	32913	3	1430	9	N	1300	1309	0	2	8	100
*10	36983	X	35024	-0-	-1959	-0-	33397	3	1616	9	N	1469	1296	0	3	8	270

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

05	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	18015	3	9	4	N	1126	1045	0	12	8	198
							1239	9									
06	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	15464	3	340	4	N	923	826	0	7	8	288
							1015	9									
07	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	17865	3	116	4	N	1033	1041	0	6	8	274
							1136	9									
08	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	17363	3	177	4	N	1075	1144	0	7	8	198
							1183	9									
09	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	12593	3	699	9	N	635	610	0	2	8	221
*10	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	17695	3	1282	9	N	1165	1250	0	5	8	131

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

05	26691	X	24006	-0-	-2685	-0-	22602	3	3	4	Y	1274	1254	0	20	8	74
							1401	9									
06	24810	X	22500	-0-	-2310	-0-	20482	3	650	4	Y	1244	1173	0	10	8	135
							1368	9									
07	DLQ G-10		23583	-0-	23583	23583	22186	3	76	4	Y	1201	1251	0	9	8	76
							1321	9									
08	DLQ G-10		23842	-0-	23842	47425	22252	3	115	4	Y	1341	1076	0	10	8	331
							1475	9									
09	DLQ G-10		22552	-0-	22552	69977	21012	3	1428	9	Y	1298	1492	0	5	8	132
*10	DLQ G-10		22781	-0-	22781	92758	21041	3	1332	9	Y	1211	1227	0	7	8	109

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
05	25327	X	23866	-0-	-1461	-0-	23835	3	3	4	Y	25	532	0	10	8	32
							28	9									
06	24060	X	20527	-0-	-3533	-0-	19318	3	688	4	Y	474	450	0	5	8	51
							521	9									
07	DLQ G-10		19008	-0-	19008	19008	18508	3	80	4	Y	382	405	0	4	8	24
							420	9									
08	DLQ G-10		19415	-0-	19415	38423	18792	3	122	4	Y	455	362	0	5	8	112
							501	9									
09	DLQ G-10		18616	-0-	18616	57039	17994	3	504	9	Y	458	521	0	2	8	47
*10	DLQ G-10		21697	-0-	21697	78736	20711	3	552	9	Y	502	501	0	3	8	45

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
05	31403	X	27829	-0-	-3574	-0-	27638	3	3	4	Y	171	1610	0	18	8	96
							188	9									
06	30390	X	25976	-0-	-4414	-0-	23657	3	824	4	Y	1359	1298	0	9	8	148
							1495	9									
07	DLQ G-10		27330	-0-	27330	27330	25725	3	96	4	Y	1372	1425	0	8	8	87
							1509	9									
08	DLQ G-10		27306	-0-	27306	54636	25499	3	146	4	Y	1510	1215	0	9	8	373
							1661	9									
09	DLQ G-10		25940	-0-	25940	80576	24108	3	1690	9	Y	1536	1749	0	4	8	156
*10	DLQ G-10		29393	-0-	29393	109969	27389	3	1488	9	Y	1353	1382	0	6	8	121

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
05	313107	X	58559	-0-	-254548	-0-	52419	3	144	4	Y	5451	5449	0	24	8	134
							5996	9									
06	54970	X	54970	-0-	-0-	-0-	48350	3	580	4	Y	5491	5484	0	15	8	126
							6040	9									
07	58573	X	58573	-0-	-0-	-0-	51999	3	493	4	Y	5528	5485	0	13	8	156
							6081	9									
08	58892	X	58892	-0-	-0-	-0-	52482	3	365	4	Y	5495	5524	0	15	8	112
							6045	9									
09	57248	X	57248	-0-	-0-	-0-	50579	3	5768	9	Y	5244	5028	0	7	8	321
*10	54854	X	54854	-0-	-0-	-0-	49061	3	5700	9	Y	5182	5313	0	8	8	182

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
05	42873	X	41316	-0-	-1557	-0-	37850	3	34	4	Y	3120	3109	0	19	8	44
							3432	9									
06	41220	X	39000	-0-	-2220	-0-	35730	3	110	4	Y	2873	2864	0	11	8	42
							3160	9									
07	DLQ G-10		40880	-0-	40880	40880	37470	3	136	4	Y	2976	2956	0	10	8	52
							3274	9									
08	DLQ G-10		39702	-0-	39702	80582	36392	3	118	4	Y	2902	2891	0	12	8	51
							3192	9									
09	DLQ G-10		38654	-0-	38654	119236	35476	3	3104	9	Y	2822	2824	0	5	8	44
*10	DLQ G-10		39205	-0-	39205	158441	35993	3	3197	9	Y	2906	2896	0	7	8	47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40052	X	36984	-0-	-3068	-0-	35279	3	1	4	Y	1549	1474	0	9	8	107
							1704	9									
06	38760	X	32455	-0-	-6305	-0-	30357	3	606	4	Y	1356	1400	0	5	8	58
							1492	9									
07	DLQ G-10		36277	-0-	36277	36277	34671	3	88	4	Y	1380	1366	0	5	8	67
							1518	9									
08	DLQ G-10		37288	-0-	37288	73565	35330	3	167	4	Y	1628	1600	0	5	8	90
							1791	9									
09	DLQ G-10		35060	-0-	35060	108625	33608	3	1428	9	Y	1298	1308	0	3	8	77
10	DLQ G-10		36240	-0-	36240	144865	34630	3	1610	9	Y	1464	1457	0	4	8	80

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39308	X	34881	-0-	-4427	-0-	32578	3	1	4	Y	2093	1995	0	12	8	144
							2302	9									
06	37770	X	33519	-0-	-4251	-0-	30831	3	458	4	Y	2027	2077	0	7	8	87
							2230	9									
07	DLQ G-10		36413	-0-	36413	36413	34094	3	66	4	Y	2048	2030	0	6	8	99
							2253	9									
08	DLQ G-10		32237	-0-	32237	68650	30006	3	121	4	Y	1918	1905	0	6	8	106
							2110	9									
09	DLQ G-10		32272	-0-	32272	100922	30267	3	1987	9	Y	1806	1802	0	3	8	107
10	DLQ G-10		33456	-0-	33456	134378	31421	3	2035	9	Y	1850	1851	0	5	8	101

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148	X	20665	-0-	-7483	-0-	20006	3	1	4	Y	598	568	0	6	8	41
							658	9									
06	26220	X	17943	-0-	-8277	-0-	16898	3	427	4	Y	562	575	0	4	8	24
							618	9									
07	DLQ G-10		18801	-0-	18801	18801	18191	3	62	4	Y	498	495	0	3	8	24
							548	9									
08	DLQ G-10		16136	-0-	16136	34937	15454	3	118	4	Y	513	506	0	3	8	28
							564	9									
09	DLQ G-10		14037	-0-	14037	48974	13495	3	525	9	Y	477	475	0	2	8	28
10	DLQ G-10		13363	-0-	13363	62337	12905	3	458	9	Y	416	419	0	2	8	23

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	3983	3	3	4	Y	206	308	0	50	8	49
							227	9									
06	4170	X	1687	-0-	-2483	-0-	1296	3	169	4	Y	202	184	0	31	8	36
							222	9									
07	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	3239	3	26	4	Y	183	153	0	26	8	40
							201	9									
08	4309	X	3340	-0-	-969	-0-	3172	3	36	4	Y	120	112	0	21	8	27
							132	9									
09	4080	X	2955	-0-	-1125	-0-	2839	3	101	9	Y	92	86	0	13	8	20
10	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	2970	3	153	9	Y	139	101	0	20	8	38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144677	X	144677	-0-	-0-	-0-	132311	3	152	4	Y	11104	10633	0	85	8	630
							12214	9									
06	119494	X	119494	-0-	-0-	-0-	109400	3	466	4	Y	8753	9041	0	21	8	321
							9628	9									
07	DLQ G-10		144131	-0-	144131	144131	131839	3	58	4	Y	11122	11213	0	34	8	196
							12234	9									
08	DLQ G-10		114446	-0-	114446	258577	104533	3	606	4	Y	8461	8376	0	28	8	253
							9307	9									
09	DLQ G-10		132777	-0-	132777	391354	121161	3	11616	9	Y	10560	10562	0	6	8	245
*10	DLQ G-10		132127	-0-	132127	523481	119826	3	11465	9	Y	10423	10232	0	25	8	411

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

05	61938	X	41339	-0-	-20599	-0-	38327	3	538	4	Y	2249	1865	0	378	8	13
							2474	9									
06	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	33983	3	667	4	Y	1829	1673	0	157	8	12
							2012	9									
07	DLQ G-10		52135	-0-	52135	52135	48784	3	1060	4	Y	2083	1945	0	137	8	13
							2291	9									
08	DLQ G-10		67673	-0-	67673	119808	64289	3	974	4	Y	2191	2018	0	167	8	19
							2410	9									
09	DLQ G-10		67012	-0-	67012	186820	63107	3	3148	9	Y	2862	2801	0	55	8	25
*10	DLQ G-10		65615	-0-	65615	252435	62970	3	2490	9	Y	2264	2181	0	82	8	26

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10330 - 20272

05	388783	X	388783	-0-	-0-	-0-	299676	3	538	4	Y	80517	79913	0	270	8	549
							88569	9									
06	363023	X	363023	-0-	-0-	-0-	284245	3	743	4	Y	70941	70838	0	139	8	513
							78035	9									
07	DLQ G-10		339176	-0-	339176	339176	274800	3	1008	4	Y	57607	57624	0	101	8	395
							63368	9									
08	DLQ G-10		362604	-0-	362604	701780	303412	3	848	4	Y	53040	52827	0	109	8	499
							58344	9									
09	DLQ G-10		341777	-0-	341777	1043557	292601	3	48426	9	Y	44024	44082	0	42	8	399
*10	DLQ G-10		330080	-0-	330080	1373637	286497	3	43418	9	Y	39471	39316	0	77	8	477

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 10830 - 20832

05	50127	X	49095	-0-	-1032	-0-	47099	3	661	4	Y	1214	1006	0	204	8	7
							1335	9									
06	58136	X	58136	-0-	-0-	-0-	55478	3	1089	4	Y	1426	1301	0	123	8	9
							1569	9									
07	DLQ G-10		57163	-0-	57163	57163	54858	3	1192	4	Y	1012	948	0	66	8	7
							1113	9									
08	DLQ G-10		54940	-0-	54940	112103	53201	3	806	4	Y	848	783	0	65	8	7
							933	9									
09	DLQ G-10		52023	-0-	52023	164126	50223	3	1197	9	Y	1088	1064	0	21	8	10
*10	DLQ G-10		50571	-0-	50571	214697	49496	3	954	9	Y	867	836	0	31	8	10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219808	X	219808	-0-	-0-	-0-	176320	3	628	4	Y	38964	38657	0	153	8	265
							42860	9									
06	175819	X	175819	-0-	-0-	-0-	145162	3	1053	4	Y	26913	26898	0	85	8	195
							29604	9									
07	DLQ G-10		230315	-0-	230315	230315	192698	3	1163	4	Y	33140	33037	0	71	8	227
							36454	9									
08	DLQ G-10		223489	-0-	223489	453804	191772	3	778	4	Y	28126	28015	0	74	8	264
							30939	9									
09	DLQ G-10		208309	-0-	208309	662113	181308	3	26456	9	Y	24051	24071	0	26	8	218
*10	DLQ G-10		200266	-0-	200266	862379	177185	3	22953	9	Y	20866	20790	0	42	8	252

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202101	X	202101	-0-	-0-	-0-	163367	3	741	4	Y	34539	34324	0	72	8	236
							37993	9									
06	208003	X	208003	-0-	-0-	-0-	166269	3	1145	4	Y	36899	36788	0	80	8	267
							40589	9									
07	DLQ G-10		200203	-0-	200203	200203	164422	3	1355	4	Y	31296	31293	0	55	8	215
							34426	9									
08	DLQ G-10		184647	-0-	184647	384850	152611	3	781	4	Y	28414	28281	0	81	8	267
							31255	9									
09	DLQ G-10		174493	-0-	174493	559343	146397	3	27437	9	Y	24943	24940	0	44	8	226
*10	DLQ G-10		159716	-0-	159716	719059	136573	3	23013	9	Y	20921	20869	0	25	8	253

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51150	X	47258	-0-	-3892	-0-	43398	3	117	4	Y	3403	3675	1	8	8	145
							3743	9									
06	49500	X	44608	-0-	-4892	-0-	39070	3	1387	4	Y	3774	3555	1	7	8	357
							4151	9									
07	DLQ G-10		48744	-0-	48744	48744	44579	3	245	4	Y	3564	3444	1	6	8	471
							3920	9									
08	DLQ G-10		45346	-0-	45346	94090	41887	3	593	4	Y	2605	2757	1	7	8	312
							2866	9									
09	DLQ G-10		35270	-0-	35270	129360	29077	3	2815	9	Y	2559	2114	1	2	8	755
*10	DLQ G-10		45059	-0-	45059	174419	39426	3	3413	9	Y	3103	3169	1	4	8	685

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37634	X	29659	-0-	-7975	-0-	1339	1	24034	3	N	1491	1641	1	17	8	308
							2646	4	1640	9							
06	32730	X	25638	-0-	-7092	-0-	1085	1	19585	3	N	1003	1084	1	11	8	216
							3865	4	1103	9							
07	33821	X	22037	-0-	-11784	-0-	1233	1	19241	3	N	1063	1072	1	7	8	200
							394	4	1169	9							
08	33821	X	674	-0-	-33147	-0-	591	1	58	4	N	23					223
							25	9									
09	31020	X	22655	-0-	-8365	-0-	1052	1	16684	3	N	616	542	1	5	8	292
							678	9									
*10	29667	X	28275	-0-	-1392	-0-	1470	1	25063	3	N	1582	1609	1	8	8	257
							1740	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	9344	-0-	-4234	-0-	8411	3	222	4	Y	646	659	0	12	8	25
							711	9									
06	19650	X	6765	-0-	-12885	-0-	6329	3	436	9	Y	396	386	0	11	8	24
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469	392	3	2	4	Y	68	80	0	10	8	2
							75	9									
08	DLQ G-10		20248	-0-	20248	20717	19124	3	43	4	Y	983	937	0	19	8	29
							1081	9									
09	DLQ G-10		23751	-0-	23751	44468	21841	3	1801	9	Y	1637	1588	0	20	8	58
*10	DLQ G-10		29770	-0-	29770	74238	27575	3	2185	9	Y	1986	1976	0	13	8	55

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	35969	3	325	4	Y	4201	4179	0	12	8	164
							4621	9									
06	50352	X	50352	-0-	-0-	-0-	45028	3	5324	9	Y	4840	4693	0	12	8	299
07	DLQ G-10		48255	-0-	48255	48255	44107	3	54	4	Y	3722	3855	0	11	8	155
							4094	9									
08	DLQ G-10		42368	-0-	42368	90623	37429	3	54	4	Y	4441	4437	0	26	8	133
							4885	9									
09	DLQ G-10		32169	-0-	32169	122792	28113	3	3955	9	Y	3595	3592	0	7	8	129
*10	DLQ G-10		32659	-0-	32659	155451	28243	3	4407	9	Y	4006	4019	0	5	8	111

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
05	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	32968	3	118	4	Y	2453	2388	0	57	8	58
							2698	9									
06	32646	X	32646	-0-	-0-	-0-	29872	3	133	4	Y	2401	2384	0	35	8	40
							2641	9									
07	DLQ G-10		36652	-0-	36652	36652	33831	3	295	4	Y	2296	2268	0	29	8	39
							2526	9									
08	DLQ G-10		39523	-0-	39523	76175	37009	3	314	4	Y	2000	1872	0	35	8	132
							2200	9									
09	DLQ G-10		38346	-0-	38346	114521	35333	3	2589	9	Y	2354	2403	0	13	8	70
*10	DLQ G-10		38820	-0-	38820	153341	36377	3	2353	9	Y	2139	2114	0	18	8	77

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

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
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	10	10	8	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44454	X	39665	-0-	-4789	-0-	38522	3	10	4	Y	1030	2557	0	2	8	383
							1133	9									
06	43020	X	36690	-0-	-6330	-0-	34172	3	585	4	Y	1757	1775	0	1	8	364
							1933	9									
07	42284	X	36960	-0-	-5324	-0-	34957	3	97	4	Y	1733	1658	0	1	8	438
							1906	9									
08	42284	X	36263	-0-	-6021	-0-	34162	3	167	4	Y	1758	1718	0	1	8	477
							1934	9									
09	39600	X	31358	-0-	-8242	-0-	29497	3	1788	9	Y	1625	1683	0			419
10	39680	X	35480	-0-	-4200	-0-	33908	3	1572	9	Y	1429	1390	0	1	8	457

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

05	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-					181
06	65966	X	65966	-0-	-0-	-0-	60054	3	6	4	Y	5369	5328	0	7	8	215
							5906	9									
07	DLQ G-10		91504	-0-	91504	91504	80856	3	34	4	Y	9649	9344	0	21	8	499
							10614	9									
08	DLQ G-10		67402	-0-	67402	158906	61128	3	271	4	Y	5457	5867	0	38	8	51
							6003	9									
09	DLQ G-10		42170	-0-	42170	201076	38967	3	2982	9	Y	2711	2724	0	18	8	20
*10	238568	X	37492	-0-	-201076	-0-	34714	3	2778	9	Y	2525	2506	0	25	8	14

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

05	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29682	3	374	4	Y	4838	4802	0	34	8	188
							5322	9									
06	36660	X	17405	-0-	-19255	-0-	14401	3	3004	9	Y	2731	2720	0	32	8	167
07	DLQ G-10		14694	-0-	14694	14694	12030	3	31	4	Y	2394	2432	0	30	8	99
							2633	9									
08	DLQ G-10		9427	-0-	9427	24121	7550	3	27	4	Y	1682	1678	0	54	8	49
							1850	9									
09	DLQ G-10		12046	-0-	12046	36167	9658	3	2309	9	Y	2099	2056	0	17	8	75
*10	DLQ G-10		16111	-0-	16111	52278	13073	3	3031	9	Y	2755	2743	0	11	8	76

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

05	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	18041	3	228	4	Y	1933	1881	0	20	8	75
							2126	9									
06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	19263	3	2399	9	Y	2181	2103	0	19	8	134
07	DLQ G-10		22453	-0-	22453	22453	20280	3	40	4	Y	1939	1975	0	18	8	80
							2133	9									
08	DLQ G-10		37947	-0-	37947	60400	34777	3	67	4	Y	2821	2785	0	32	8	84
							3103	9									
09	DLQ G-10		52757	-0-	52757	113157	49002	3	3541	9	Y	3219	3153	0	35	8	115
*10	DLQ G-10		58067	-0-	58067	171224	54213	3	3836	9	Y	3487	3484	0	22	8	96

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49383	X	42083	-0-	-7300	-0-	39369 2682	3 9	32	4	Y	2438	2410	0	12	8	82
06	46350	X	40163	-0-	-6187	-0-	37490 2639	3 9	34	4	Y	2399	2426	0	7	8	48
07	DLQ G-10		42899	-0-	42899	42899	40384 2460	3 9	55	4	Y	2236	2168	0	6	8	110
08	DLQ G-10		41729	-0-	41729	84628	39166 2322	3 9	241	4	Y	2111	2109	0	6	8	106
09	DLQ G-10		37375	-0-	37375	122003	34994	3	2244	9	Y	2040	2101	0	2	8	43
*10	DLQ G-10		41187	-0-	41187	163190	38665	3	2485	9	Y	2259	2195	0	4	8	103

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208880	X	44395	-0-	-164485	-0-	40743 3598	3 9	54	4	Y	3271	3270	0	16	8	114
06	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	28283 2284	3 9	51	4	Y	2076	1937	0	9	8	244
07	44921	X	44921	-0-	-0-	-0-	41112 3751	3 9	58	4	Y	3410	3473	0	11	8	170
08	40641	X	39764	-0-	-877	-0-	36438 3254	3 9	72	4	Y	2958	2962	0	9	8	157
09	39330	X	35696	-0-	-3634	-0-	32375	3	3245	9	Y	2950	2888	0	3	8	216
*10	41263	X	41263	-0-	-0-	-0-	37453	3	3776	9	Y	3433	3456	0	4	8	189

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87265	X	69250	-0-	-18015	-0-	64988 4228	3 9	34	4	Y	3844	3943	0	16	8	131
06	83400	X	65429	-0-	-17971	-0-	61107 4014	3 9	308	4	Y	3649	3591	0	12	8	177
07	DLQ G-10		75205	-0-	75205	75205	70210 4884	3 9	111	4	Y	4440	4361	0	9	8	247
08	DLQ G-10		73896	-0-	73896	149101	69030 4750	3 9	116	4	Y	4318	4417	0	10	8	138
09	DLQ G-10		68589	-0-	68589	217690	64569	3	3900	9	Y	3545	3505	0	5	8	173
*10	288162	X	70472	-0-	-217690	-0-	66324	3	4082	9	Y	3711	3585	0	6	8	293

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56792	X	32966	-0-	-23826	-0-	29775	3	28	4	Y	2875	2870	0	25	8	43
							3163	9									
06	54960	X	30449	-0-	-24511	-0-	27191	3	331	4	Y	2661	2657	0	15	8	32
							2927	9									
07	DLQ G-10		30514	-0-	30514	30514	27803	3	64	4	Y	2406	2379	0	13	8	46
							2647	9									
08	DLQ G-10		30481	-0-	30481	60995	27354	3	222	4	Y	2641	2567	0	15	8	105
							2905	9									
09	DLQ G-10		29093	-0-	29093	90088	26121	3	2859	9	Y	2599	2656	0	7	8	41
*10	DLQ G-10		28790	-0-	28790	118878	26127	3	2658	9	Y	2416	2412	0	10	8	35

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59458	X	54424	-0-	-5034	-0-	49877	3	34	4	Y	4103	4061	0			216
							4513	9									
06	63915	X	63915	-0-	-0-	-0-	59529	3	360	4	Y	3660	3735	0			141
							4026	9									
07	DLQ G-10		51868	-0-	51868	51868	47474	3	168	4	Y	3842	3730	0			253
							4226	9									
08	DLQ G-10		49675	-0-	49675	101543	45181	3	209	4	Y	3895	3920	0			228
							4285	9									
09	DLQ G-10		44872	-0-	44872	146415	40790	3	3941	9	Y	3583	3700	0			111
*10	194209	X	47794	-0-	-146415	-0-	43572	3	4222	9	Y	3838	3787	0			162

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
05	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-					283
06	67950	X	13789	-0-	-54161	-0-	8742	3	2	4	Y	4586	4678	0	7	8	184
							5045	9									
07	DLQ G-10		59645	-0-	59645	59645	45228	3	25	4	Y	13084	12573	0	21	8	674
							14392	9									
08	DLQ G-10		96213	-0-	96213	155858	81141	3	351	4	Y	13383	13894	0	38	8	125
							14721	9									
09	DLQ G-10		53170	-0-	53170	209028	46586	3	6326	9	Y	5751	5816	0	18	8	42
*10	251999	X	42971	-0-	-209028	-0-	37651	3	5320	9	Y	4836	4826	0	25	8	27

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
05	43710	X	35746	-0-	-7964	-0-	31972	3	9	4	Y	3423	3023	0	18	8	795
							3765	9									
06	42300	X	35469	-0-	-6831	-0-	31485	3	541	4	Y	3130	3680	0	17	8	228
							3443	9									
07	41075	X	37219	-0-	-3856	-0-	33551	3	90	4	Y	3253	3297	0	13	8	171
							3578	9									
08	41075	X	35393	-0-	-5682	-0-	31699	3	150	4	Y	3222	3136	0	14	8	243
							3544	9									
09	39750	X	33725	-0-	-6025	-0-	30235	3	3416	9	Y	3105	2978	0	7	8	363
10	37231	X	36701	-0-	-530	-0-	33065	3	3636	9	Y	3305	3341	0	10	8	317

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	157864	X	157864	-0-	-0-	-0-	145506 12098	3 9	260	4	Y	10998	10904	0	41	8	113
06	156608	X	156608	-0-	-0-	-0-	143549 12392	3 9	667	4	Y	11265	11289	0	28	8	61
07	DLQ G-10		164467	-0-	164467	164467	152027 12015	3 9	425	4	Y	10923	10900	0	24	8	60
08	DLQ G-10		155747	-0-	155747	320214	143952 11518	3 9	277	4	Y	10471	10183	0	27	8	321
09	DLQ G-10		151727	-0-	151727	471941	139939	3	11167	9	Y	10152	10308	0	11	8	154
*10	DLQ G-10		148948	-0-	148948	620889	137533	3	11205	9	Y	10186	10179	0	15	8	146

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

05	672169	X	135789	-0-	-536380	-0-	125884 9633	3 9	272	4	Y	8757	8703	0	49	8	208
06	127356	X	127356	-0-	-0-	-0-	118405 8413	3 9	538	4	Y	7648	7621	0	29	8	206
07	131272	X	131272	-0-	-0-	-0-	122551 8298	3 9	423	4	Y	7544	7541	0	24	8	185
08	122837	X	122837	-0-	-0-	-0-	113912 8356	3 9	569	4	Y	7596	7577	0	28	8	176
09	117931	X	117931	-0-	-0-	-0-	108878	3	8404	9	Y	7640	7582	0	12	8	222
*10	122717	X	122717	-0-	-0-	-0-	114693	3	7981	9	Y	7255	7133	0	17	8	327

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61101	X	54267	-0-	-6834	-0-	49790	3	38	4	Y	4035	4019	0	23	8	118
							4439	9									
06	55560	X	52139	-0-	-3421	-0-	47707	3	164	4	Y	3880	3863	0	13	8	122
							4268	9									
07	DLQ G-10		62614	-0-	62614	62614	58024	3	55	4	Y	4123	4110	0	12	8	123
							4535	9									
08	DLQ G-10		55068	-0-	55068	117682	50768	3	113	4	Y	3806	3805	0	14	8	110
							4187	9									
09	DLQ G-10		53235	-0-	53235	170917	49143	3	3997	9	Y	3634	3586	0	6	8	152
10	DLQ G-10		53700	-0-	53700	224617	49802	3	3898	9	Y	3544	3533	0	8	8	155

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78678	X	68999	-0-	-9679	-0-	64293	3	94	4	N	4193	4244	1	21	8	152
							4612	9									
06	76140	X	61211	-0-	-14929	-0-	56702	3	408	4	N	3728	3652	1	12	8	216
							4101	9									
07	73315	X	67697	-0-	-5618	-0-	62749	3	226	4	N	4293	4288	1	11	8	210
							4722	9									
08	73315	X	63171	-0-	-10144	-0-	58826	3	20	4	N	3932	3871	1	14	8	257
							4325	9									
09	67800	X	63470	-0-	-4330	-0-	59168	3	4121	9	N	3746	3825	1	6	8	172
*10	69006	X	66602	-0-	-2404	-0-	61965	3	4597	9	N	4179	4149	1	9	8	193

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205118	X	45121	-0-	-159997	-0-	39847	3	634	4	Y	4218	4110	0	21	8	233
							4640	9									
06	40556	X	40556	-0-	-0-	-0-	36083	3	423	4	Y	3682	3735	0	25	8	155
							4050	9									
07	44113	X	32241	-0-	-11872	-0-	28815	3	6	4	Y	3109	3121	0	17	8	126
							3420	9									
08	44113	X	36683	-0-	-7430	-0-	32890	3	20	4	Y	3430	3389	0	24	8	143
							3773	9									
09	42690	X	33534	-0-	-9156	-0-	29856	3	3538	9	Y	3216	3266	0	10	8	83
*10	44113	X	32993	-0-	-11120	-0-	29331	3	3477	9	Y	3161	3131	0	15	8	98

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881085	X	187770	-0-	-693315	-0-	184189	3	64	4	Y	3197	3199	0	29	8	85
							3517	9									
06	185047	X	185047	-0-	-0-	-0-	180787	3	542	4	Y	3380	3371	0	16	8	78
							3718	9									
07	170286	X	170286	-0-	-0-	-0-	166554	3	56	4	Y	3342	3291	0	16	8	113
							3676	9									
08	148629	X	148629	-0-	-0-	-0-	145698	3	17	4	Y	2649	2674	0	18	8	70
							2914	9									
09	151146	X	151146	-0-	-0-	-0-	147623	3	3431	9	Y	3119	3035	0	8	8	146
*10	123744	X	123744	-0-	-0-	-0-	120257	3	3487	9	Y	3170	3146	0	9	8	161

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
05	746060	X	113928	-0-	-632132	-0-	111475	3	42	4	Y	2192	2226	0	26	8	58
							2411	9									
06	78798	X	78798	-0-	-0-	-0-	76559	3	304	4	Y	1759	1761	0	16	8	40
							1935	9									
07	157676	X	157676	-0-	-0-	-0-	154480	3	51	4	Y	2859	2786	0	16	8	97
							3145	9									
08	141389	X	141389	-0-	-0-	-0-	138501	3	17	4	Y	2610	2621	0	17	8	69
							2871	9									
09	148353	X	148353	-0-	-0-	-0-	145911	3	2341	9	Y	2128	2089	0	8	8	100
*10	140623	X	140623	-0-	-0-	-0-	138315	3	2308	9	Y	2098	2082	0	10	8	106

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
05	373829	X	77746	-0-	-296083	-0-	77492	3	27	4	Y	206	197	0	14	8	5
							227	9									
06	74111	X	74111	-0-	-0-	-0-	73444	3	220	4	Y	406	394	0	8	8	9
							447	9									
07	83452	X	65437	-0-	-18015	-0-	65198	3	21	4	Y	198	193	0	8	8	6
							218	9									
08	77748	X	58753	-0-	-18995	-0-	58370	3	7	4	Y	342	330	0	9	8	9
							376	9									
09	75240	X	62377	-0-	-12863	-0-	62053	3	285	9	Y	259	252	0	4	8	12
10	77748	X	76268	-0-	-1480	-0-	75876	3	392	9	Y	356	345	0	5	8	18

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
05	908167	X	180978	-0-	-727189	-0-	177582	3	62	4	Y	3031	3051	0	29	8	81
							3334	9									
06	163358	X	163358	-0-	-0-	-0-	160285	3	480	4	Y	2357	2368	0	16	8	54
							2593	9									
07	168355	X	168355	-0-	-0-	-0-	165808	3	53	4	Y	2267	2228	0	16	8	77
							2494	9									
08	173096	X	173096	-0-	-0-	-0-	170268	3	19	4	Y	2554	2545	0	18	8	68
							2809	9									
09	148512	X	148512	-0-	-0-	-0-	145092	3	3329	9	Y	3026	2944	0	8	8	142
*10	139287	X	139287	-0-	-0-	-0-	136907	3	2380	9	Y	2164	2187	0	10	8	109

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
05	370543	X	73278	-0-	-297265	-0-	72559	3	25	4	Y	631	625	0	15	8	17
							694	9									
06	70666	X	70666	-0-	-0-	-0-	69700	3	209	4	Y	688	681	0	8	8	16
							757	9									
07	78213	X	69971	-0-	-8242	-0-	69454	3	22	4	Y	450	443	0	8	8	15
							495	9									
08	88661	X	88661	-0-	-0-	-0-	88122	3	10	4	Y	481	474	0	9	8	13
							529	9									
09	70920	X	66799	-0-	-4121	-0-	66100	3	658	9	Y	598	579	0	4	8	28
10	73284	X	68968	-0-	-4316	-0-	68307	3	661	9	Y	601	594	0	5	8	30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	117418	X	21149	-0-	-96269	-0-	17975	3	8	4	Y	2878	2857	0	12	8	81
							3166	9									
06	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	16361	3	99	4	Y	2307	2294	0	6	8	88
							2538	9									
07	25172	X	20364	-0-	-4808	-0-	17635	3	8	4	Y	2474	2473	0	5	8	84
							2721	9									
08	25172	X	20758	-0-	-4414	-0-	17920	3	2838	9	Y	2580	2538	0	8	8	118
09	22440	X	21221	-0-	-1219	-0-	18134	3	3043	9	Y	2766	2813	0	3	8	68
10	21142	X	20323	-0-	-819	-0-	17626	3	2697	9	Y	2452	2437	0	4	8	79

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
05	442922	X	87946	-0-	-354976	-0-	85447	3	73	4	Y	2205	2186	0	24	8	31
							2426	9									
06	83410	X	83410	-0-	-0-	-0-	80996	3	222	4	Y	1993	1980	0	15	8	29
							2192	9									
07	93620	X	84936	-0-	-8684	-0-	82478	3	254	4	Y	2004	1986	0	12	8	35
							2204	9									
08	93620	X	82822	-0-	-10798	-0-	80581	3	186	4	Y	1868	1855	0	15	8	33
							2055	9									
09	87000	X	78804	-0-	-8196	-0-	76678	3	1999	9	Y	1817	1816	0	6	8	28
*10	87947	X	79449	-0-	-8498	-0-	77231	3	2190	9	Y	1991	1978	0	9	8	32

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343043	X	67121	-0-	-275922	-0-	60323	3	40	4	Y	6144	6074	0			324
							6758	9									
06	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	51440	3	332	4	Y	5480	5593	0			211
							6028	9									
07	66406	X	66406	-0-	-0-	-0-	59305	3	228	4	Y	6248	6048	0			411
							6873	9									
08	65503	X	62299	-0-	-3204	-0-	55610	3	276	4	Y	5830	5899	0			342
							6413	9									
09	63390	X	58153	-0-	-5237	-0-	52007	3	5960	9	Y	5418	5592	0			168
10	65503	X	62040	-0-	-3463	-0-	55678	3	6362	9	Y	5784	5708	0			244

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247765	X	49738	-0-	-198027	-0-	45311 4391	3 9	36	4	Y	3992	3925	0			145
06	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	41433 4158	3 9	865	4	Y	3780	3793	0			132
07	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	42351 4332	3 9	244	4	Y	3938	3754	0			316
08	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	41204 3568	3 9	573	4	Y	3244	3401	0			159
09	43910	X	43910	-0-	-0-	-0-	39766	3	3825	9	Y	3477	3543	0			93
*10	49484	X	49484	-0-	-0-	-0-	41039	3	8444	9	Y	7676	3751	0			4018

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422730	X	75514	-0-	-347216	-0-	72077 3400	3 9	37	4	Y	3091	3168	0	21	8	105
06	69784	X	69784	-0-	-0-	-0-	67051 2378	3 9	355	4	Y	2162	2147	0	15	8	105
07	89125	X	70537	-0-	-18588	-0-	67666 2742	3 9	129	4	Y	2493	2449	0	11	8	138
08	89125	X	76093	-0-	-13032	-0-	73138 2816	3 9	139	4	Y	2560	2603	0	14	8	81
09	82050	X	72716	-0-	-9334	-0-	69369	3	3222	9	Y	2929	2861	0	6	8	143
*10	75516	X	73520	-0-	-1996	-0-	70104	3	3347	9	Y	3043	2938	0	8	8	240

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	99944	X	82079	-0-	-17865	-0-	77529 4432	3 9	118	4	Y	4029	3989	0	19	8	97
06	96090	X	73211	-0-	-22879	-0-	68889 4189	3 9	133	4	Y	3808	3830	0	12	8	63
07	DLQ G-10		72836	-0-	72836	72836	68506 4035	3 9	295	4	Y	3668	3658	0	10	8	63
08	DLQ G-10		72115	-0-	72115	144951	68531 3270	3 9	314	4	Y	2973	2826	0	12	8	198
09	DLQ G-10		63208	-0-	63208	208159	59462	3	3343	9	Y	3039	3142	0	4	8	91
*10	DLQ G-10		66889	-0-	66889	275048	63107	3	3692	9	Y	3356	3320	0	6	8	121

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	95511	X	72306	-0-	-23205	-0-	68219	3	118	4	Y	3608	3562	0	25	8	86
							3969	9									
06	92430	X	65624	-0-	-26806	-0-	61671	3	133	4	Y	3473	3486	0	15	8	58
							3820	9									
07	DLQ G-10		45820	-0-	45820	45820	42587	3	287	4	Y	2678	2678	0	12	8	46
							2946	9									
08	DLQ G-10		51373	-0-	51373	97193	48066	3	314	4	Y	2721	2571	0	15	8	181
							2993	9									
09	DLQ G-10		46576	-0-	46576	143769	43047	3	3104	9	Y	2822	2912	0	6	8	85
*10	DLQ G-10		63269	-0-	63269	207038	59688	3	3491	9	Y	3174	3136	0	8	8	115

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
05	73842	X	53749	-0-	-20093	-0-	50757	3	118	4	Y	2613	2577	0	18	8	63
							2874	9									
06	66060	X	47150	-0-	-18910	-0-	44418	3	133	4	Y	2363	2376	0	11	8	39
							2599	9									
07	DLQ G-10		53043	-0-	53043	53043	49966	3	295	4	Y	2529	2515	0	9	8	44
							2782	9									
08	DLQ G-10		53158	-0-	53158	106201	50668	3	314	4	Y	1978	1879	0	11	8	132
							2176	9									
09	DLQ G-10		44806	-0-	44806	151007	42309	3	2072	9	Y	1884	1956	0	4	8	56
*10	DLQ G-10		53370	-0-	53370	204377	50700	3	2580	9	Y	2345	2310	0	6	8	85

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
05	128154	X	90516	-0-	-37638	-0-	86399	3	118	4	Y	3635	3596	0	19	8	87
							3999	9									
06	102990	X	78425	-0-	-24565	-0-	74662	3	133	4	Y	3300	3320	0	12	8	55
							3630	9									
07	DLQ G-10		78707	-0-	78707	78707	74861	3	295	4	Y	3228	3217	0	10	8	56
							3551	9									
08	DLQ G-10		79987	-0-	79987	158694	76680	3	314	4	Y	2721	2583	0	12	8	182
							2993	9									
09	DLQ G-10		73999	-0-	73999	232693	70295	3	3279	9	Y	2981	3070	0	4	8	89
*10	DLQ G-10		75730	-0-	75730	308423	72375	3	3265	9	Y	2968	2944	0	6	8	107

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72726	X	62115	-0-	-10611	-0-	58911	3	118	4	Y	2805	2772	0	19	8	67
							3086	9									
06	70140	X	53614	-0-	-16526	-0-	50664	3	133	4	Y	2561	2573	0	12	8	43
							2817	9									
07	DLQ G-10		55191	-0-	55191	55191	52069	3	295	4	Y	2570	2559	0	10	8	44
							2827	9									
08	DLQ G-10		55738	-0-	55738	110929	53079	3	314	4	Y	2132	2022	0	12	8	142
							2345	9									
09	DLQ G-10		52851	-0-	52851	163780	49783	3	2643	9	Y	2403	2469	0	4	8	72
*10	DLQ G-10		53053	-0-	53053	216833	50418	3	2545	9	Y	2314	2296	0	6	8	84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96782	X	68377	-0-	-28405	-0-	62969	3	118	4	Y	4809	4759	0	26	8	115
							5290	9									
06	83460	X	64219	-0-	-19241	-0-	58815	3	133	4	Y	4792	4811	0	16	8	80
							5271	9									
07	DLQ G-10		73014	-0-	73014	73014	67557	3	287	4	Y	4700	4686	0	13	8	81
							5170	9									
08	DLQ G-10		60294	-0-	60294	133308	55736	3	314	4	Y	3858	3666	0	16	8	257
							4244	9									
09	DLQ G-10		50316	-0-	50316	183624	45463	3	4428	9	Y	4025	4155	0	6	8	121
*10	DLQ G-10		29475	-0-	29475	213099	26021	3	3376	9	Y	3069	3072	0	7	8	111

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79732	X	68575	-0-	-11157	-0-	65576	3	44	4	Y	2686	2682	0	22	8	40
							2955	9									
06	75420	X	64274	-0-	-11146	-0-	61284	3	511	4	Y	2254	2255	0	12	8	27
							2479	9									
07	DLQ G-10		69378	-0-	69378	69378	66389	3	101	4	Y	2625	2592	0	10	8	50
							2888	9									
08	DLQ G-10		62148	-0-	62148	131526	59440	3	333	4	Y	2159	2113	0	10	8	86
							2375	9									
09	DLQ G-10		63405	-0-	63405	194931	60985	3	2247	9	Y	2043	2092	0	4	8	33
*10	DLQ G-10		63943	-0-	63943	258874	61845	3	2091	9	Y	1901	1901	0	5	8	28

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78678	X	67464	-0-	-11214	-0-	63588	3	42	4	Y	3485	3499	0	29	8	52
							3834	9									
06	75360	X	62785	-0-	-12575	-0-	58384	3	486	4	Y	3559	3549	0	19	8	43
							3915	9									
07	DLQ G-10		65048	-0-	65048	65048	60909	3	93	4	Y	3678	3637	0	14	8	70
							4046	9									
08	DLQ G-10		60530	-0-	60530	125578	56668	3	318	4	Y	3222	3150	0	14	8	128
							3544	9									
09	DLQ G-10		57950	-0-	57950	183528	53668	3	4129	9	Y	3754	3815	0	7	8	60
*10	DLQ G-10		61683	-0-	61683	245211	57448	3	4228	9	Y	3844	3838	0	10	8	56

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87141	X	76627	-0-	-10514	-0-	71928	3	48	4	Y	4228	4228	0	35	8	63
							4651	9									
06	83520	X	73373	-0-	-10147	-0-	68801	3	573	4	Y	3635	3634	0	20	8	44
							3999	9									
07	DLQ G-10		73859	-0-	73859	73859	69262	3	106	4	Y	4083	4034	0	15	8	78
							4491	9									
08	DLQ G-10		68321	-0-	68321	142180	63804	3	358	4	Y	3781	3692	0	17	8	150
							4159	9									
09	DLQ G-10		66429	-0-	66429	208609	62139	3	4113	9	Y	3739	3822	0	7	8	60
*10	DLQ G-10		67936	-0-	67936	276545	7	2	63860	3	Y	3699	3695	0	10	8	54
							4069	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101804	X	87831	-0-	-13973	-0-	83989	3	55	4	Y	3443	3445	0	24	8	51
							3787	9									
06	97560	X	78428	-0-	-19132	-0-	74857	3	603	4	Y	2698	2703	0	13	8	33
							2968	9									
07	DLQ G-10		82622	-0-	82622	82622	79175	3	115	4	Y	3029	2993	0	11	8	58
							3332	9									
08	DLQ G-10		82475	-0-	82475	165097	78895	3	478	4	Y	2820	2753	0	13	8	112
							3102	9									
09	DLQ G-10		70750	-0-	70750	235847	67552	3	2987	9	Y	2715	2778	0	6	8	43
*10	DLQ G-10		71300	-0-	71300	307147	68117	3	3174	9	Y	2885	2877	0	9	8	42

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81747	X	73448	-0-	-8299	-0-	70020	3	45	4	Y	3075	3077	0	20	8	46
							3383	9									
06	79020	X	67961	-0-	-11059	-0-	64089	3	514	4	Y	3053	3050	0	12	8	37
							3358	9									
07	DLQ G-10		68547	-0-	68547	68547	65534	3	97	4	Y	2651	2628	0	10	8	50
							2916	9									
08	DLQ G-10		64010	-0-	64010	132557	60929	3	335	4	Y	2496	2436	0	11	8	99
							2746	9									
09	DLQ G-10		61144	-0-	61144	193701	58287	3	2687	9	Y	2443	2498	0	5	8	39
*10	DLQ G-10		62379	-0-	62379	256080	59486	3	2886	9	Y	2624	2616	0	8	8	39

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86211	X	77432	-0-	-8779	-0-	71592	3	47	4	Y	5266	5276	0	36	8	78
							5793	9									
06	80790	X	72915	-0-	-7875	-0-	67522	3	544	4	Y	4408	4411	0	22	8	53
							4849	9									
07	DLQ G-10		75006	-0-	75006	75006	69610	3	101	4	Y	4814	4758	0	18	8	91
							5295	9									
08	DLQ G-10		67249	-0-	67249	142255	61679	3	374	4	Y	4724	4606	0	21	8	188
							5196	9									
09	DLQ G-10		66231	-0-	66231	208486	61130	3	4910	9	Y	4464	4571	0	10	8	71
*10	DLQ G-10		66870	-0-	66870	275356	61641	3	5221	9	Y	4746	4733	0	14	8	70

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72044	X	66286	-0-	-5758	-0-	62454	3	40	4	Y	3447	3449	0	22	8	51
							3792	9									
06	69720	X	59964	-0-	-9756	-0-	55792	3	448	4	Y	3385	3382	0	13	8	41
							3724	9									
07	DLQ G-10		60879	-0-	60879	60879	57571	3	85	4	Y	2930	2904	0	11	8	56
							3223	9									
08	DLQ G-10		56719	-0-	56719	117598	53390	3	293	4	Y	2760	2693	0	13	8	110
							3036	9									
09	DLQ G-10		54194	-0-	54194	171792	51074	3	2971	9	Y	2701	2762	0	6	8	43
*10	DLQ G-10		55322	-0-	55322	227114	52125	3	3191	9	Y	2901	2893	0	8	8	43

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118955	X	118955	-0-	-0-	-0-	110337	3	235	4	Y	7621	7553	0	68	8	153
							8383	9									
06	105569	X	105569	-0-	-0-	-0-	97672	3	340	4	Y	6870	6811	0	40	8	172
							7557	9									
07	DLQ G-10		106658	-0-	106658	106658	98911	3	216	4	Y	6846	6837	0	33	8	148
							7531	9									
08	DLQ G-10		97840	-0-	97840	204498	90838	3	228	4	Y	6158	6146	0	37	8	123
							6774	9									
09	DLQ G-10		91711	-0-	91711	296209	84901	3	6573	9	Y	5975	5933	0	16	8	149
*10	DLQ G-10		99443	-0-	99443	395652	92531	3	6864	9	Y	6240	6081	0	23	8	285

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89590	X	80791	-0-	-8799	-0-	72160	3	207	4	N	7658	7569	0	57	8	240
							8424	9									
06	84570	X	75129	-0-	-9441	-0-	67422	3	142	4	N	6877	6682	0	34	8	401
							7565	9									
07	83762	X	77360	-0-	-6402	-0-	69076	3	550	4	N	7031	7120	0	24	8	288
							7734	9									
08	83762	X	72343	-0-	-11419	-0-	64859	3	169	4	N	6650	4654	0	1834	1	419
							7315	9					31	8			
09	79230	X	69139	-0-	-10091	-0-	62004	3	6910	9	N	6282	5005	0	1297	1	386
													13	8			
*10	80786	X	72019	-0-	-8767	-0-	64596	3	7191	9	N	6537	6669	0	19	8	235

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111941	X	89075	-0-	-22866	-0-	84647	3	118	4	Y	3918	3869	0	27	8	94
							4310	9									
06	101160	X	73670	-0-	-27490	-0-	69677	3	133	4	Y	3509	3529	0	16	8	58
							3860	9									
07	DLQ G-10		96655	-0-	96655	96655	91676	3	295	4	Y	4258	4230	0	13	8	73
							4684	9									
08	DLQ G-10		80628	-0-	80628	177283	77045	3	314	4	Y	2972	2831	0	16	8	198
							3269	9									
09	DLQ G-10		79154	-0-	79154	256437	74767	3	3962	9	Y	3602	3686	0	6	8	108
*10	DLQ G-10		90940	-0-	90940	347377	86226	3	4624	9	Y	4204	4151	0	9	8	152

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64914	X	50832	-0-	-14082	-0-	45090	3	680	4	Y	4602	4481	0	29	8	254
							5062	9									
06	60000	X	49724	-0-	-10276	-0-	44350	3	466	4	Y	4462	4506	0	22	8	188
							4908	9									
07	DLQ G-10		53171	-0-	53171	53171	48147	3	8	4	Y	4560	4545	0	18	8	185
							5016	9									
08	DLQ G-10		52642	-0-	52642	105813	47939	3	26	4	Y	4252	4232	0	27	8	178
							4677	9									
09	DLQ G-10		48981	-0-	48981	154794	44488	3	4305	9	Y	3914	3981	0	10	8	101
*10	DLQ G-10		48516	-0-	48516	203310	44079	3	4179	9	Y	3799	3769	0	13	8	118

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56792	X	31455	-0-	-25337	-0-	28989	3	2466	9	Y	2242	2201	0	56	8	48
06	52080	X	40576	-0-	-11504	-0-	37033	3	3543	9	Y	3221	3269	0			-0-
07	DLQ G-10		10988	-0-	10988	10988	7885	3	1735	4	Y	1244	1106	0	23	8	115
							1368	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10988					Y	4367	4312	0	111	8	59
09	DLQ G-10		38662	-0-	38662	49650	34563	3	3810	9	Y	3464	3506	0	7	8	10
*10	DLQ G-10		38641	-0-	38641	88291	35060	3	3342	9	Y	3038	3039	0	4	8	5

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97061	X	74595	-0-	-22466	-0-	64469	3	10126	9	Y	9205	8988	0	213	8	196
06	93210	X	59247	-0-	-33963	-0-	50271	3	8976	9	Y	8160	8356	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		26553	-0-	26553	26553	20939	3	396	4	Y	4744	4541	0	139	8	64
							5218	9									
09	DLQ G-10		62174	-0-	62174	88727	50938	3	10907	9	Y	9915	9918	0	33	8	28
*10	DLQ G-10		37678	-0-	37678	126405	31052	3	6417	9	Y	5834	5841	0	11	8	10

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59768	X	45099	-0-	-14669	-0-	39832	3	662	4	Y	4186	4034	0	64	8	229
							4605	9									
06	54870	X	44599	-0-	-10271	-0-	39629	3	463	4	Y	4097	4130	0	23	8	173
							4507	9									
07	DLQ G-10		47952	-0-	47952	47952	43257	3	8	4	Y	4261	4240	0	21	8	173
							4687	9									
08	DLQ G-10		46391	-0-	46391	94343	42041	3	26	4	Y	3931	3915	0	24	8	165
							4324	9									
09	DLQ G-10		42234	-0-	42234	136577	38090	3	3963	9	Y	3603	3666	0	9	8	93
*10	DLQ G-10		42595	-0-	42595	179172	38294	3	4040	9	Y	3673	3640	0	12	8	114

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295950	X	51859	-0-	-244091	-0-	44170	3	726	4	Y	6330	6172	0	29	8	350
							6963	9									
06	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	42984	3	501	4	Y	6161	6229	0	21	8	261
							6777	9									
07	62062	X	56508	-0-	-5554	-0-	49057	3	9	4	Y	6765	6733	0	17	8	276
							7442	9									
08	62062	X	54938	-0-	-7124	-0-	48102	3	29	4	Y	6188	6190	0	14	8	260
							6807	9									
09	58380	X	49454	-0-	-8926	-0-	43049	3	6205	9	Y	5641	5750	0	5	8	146
*10	56513	X	47394	-0-	-9119	-0-	41299	3	5837	9	Y	5306	5280	0	7	8	165

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104780	X	97354	-0-	-7426	-0-	91279	3	158	4	Y	5379	5349	0	34	8	108
							5917	9									
06	99960	X	89481	-0-	-10479	-0-	83777	3	237	4	Y	4970	4933	0	20	8	125
							5467	9									
07	DLQ G-10		89857	-0-	89857	89857	84388	3	152	4	Y	4834	4838	0	16	8	105
							5317	9									
08	DLQ G-10		88530	-0-	88530	178387	83178	3	170	4	Y	4711	4703	0	18	8	95
							5182	9									
09	DLQ G-10		79545	-0-	79545	257932	74772	3	4610	9	Y	4191	4174	0	8	8	104
*10	DLQ G-10		79092	-0-	79092	337024	74391	3	4666	9	Y	4242	4141	0	11	8	194

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58249	X	44244	-0-	-14005	-0-	37381	3	6863	9	Y	6239	6140	0	111	8	134
06	52470	X	41926	-0-	-10544	-0-	35198	3	6728	9	Y	6116	6250	0			-0-
07	DLQ G-10		23310	-0-	23310	23310	17886	3	2864	4	Y	2327	2107	0	1	8	219
							2560	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23310					Y	15196	15140	0	65	8	210
09	DLQ G-10		78227	-0-	78227	101537	65677	3	12172	9	Y	11065	11233	0	11	8	31
*10	DLQ G-10		55483	-0-	55483	157020	46442	3	8795	9	Y	7995	8008	0	4	8	14

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107539	X	66898	-0-	-40641	-0-	61707	3	5191	9	Y	4719	4666	0	79	8	101
06	100950	X	63690	-0-	-37260	-0-	57830	3	5860	9	Y	5327	5428	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22800	-0-	22800	22800	19669	3	395	4	Y	2487	2296	0	158	8	33
							2736	9									
09	DLQ G-10		28637	-0-	28637	51437	22544	3	5871	9	Y	5337	5333	0	22	8	15
*10	DLQ G-10		26374	-0-	26374	77811	22818	3	3372	9	Y	3065	3066	0	9	8	5

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92035	X	92035	-0-	-0-	-0-	77053	3	14982	9	Y	13620	13530	0	56	8	95
06	85704	X	85704	-0-	-0-	-0-	72072	3	13632	9	Y	12393	12364	0	36	8	88
07	DLQ G-10		20049	-0-	20049	20049	16796	3	3253	9	Y	2957	2939	0	7	8	99
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20049					Y	-0-					99
09	DLQ G-10		10401	-0-	10401	30450	8147	3	2011	9	Y	1828	1859	0	13	8	55
*10	80231	X	49781	-0-	-30450	-0-	37933	3	11464	9	Y	10422	10281	0	176	8	20

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639446	X	140626	-0-	-498820	-0-	126404	3	14222	9	Y	12929	12848	0	53	8	90
06	119283	X	119283	-0-	-0-	-0-	106964	3	12319	9	Y	11199	11177	0	32	8	80
07	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	27979	3	3406	9	Y	3096	3066	0	7	8	103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	2872	3	1786	9	Y	1624	1663	0	15	8	49
*10	42108	X	42108	-0-	-0-	-0-	25638	3	15829	9	Y	14390	14226	0	185	8	28

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

05	408994	X	78916	-0-	-330078	-0-	77841	3	1075	9	Y	977	977	0			-0-
06	73999	X	73999	-0-	-0-	-0-	72992	3	1007	9	Y	915	915	0			-0-
07	89807	X	74680	-0-	-15127	-0-	73438	3	1242	9	Y	1129	1129	0			-0-
08	83297	X	73156	-0-	-10141	-0-	71701	3	1455	9	Y	1323	1323	0			-0-
09	80610	X	69616	-0-	-10994	-0-	68292	3	1324	9	Y	1204	1204	0			-0-
10	78926	X	69092	-0-	-9834	-0-	67707	3	1385	9	Y	1259	1259	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

05	205779	X	40548	-0-	-165231	-0-	32394	3	8154	9	Y	7413	7413	0			-0-
06	37072	X	37072	-0-	-0-	-0-	29252	3	7820	9	Y	7109	7109	0			-0-
07	37936	X	37936	-0-	-0-	-0-	30636	3	7300	9	Y	6636	6636	0			-0-
08	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	29589	3	7222	9	Y	6565	6565	0			-0-
09	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	27960	3	6500	9	Y	5909	5909	0			-0-
10	35464	X	33477	-0-	-1987	-0-	26462	3	7015	9	Y	6377	6377	0			-0-

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

05	75051	X	73120	-0-	-1931	-0-	63423	3	73	4	N	8749	8435	0	40	8	498
							9624	9									
06	72630	X	55091	-0-	-17539	-0-	47498	3	203	4	N	6718	6957	0	12	8	247
							7390	9									
07	75051	X	70085	-0-	-4966	-0-	60463	3	27	4	N	8723	8801	0	15	8	154
							9595	9									
08	75051	X	54678	-0-	-20373	-0-	46989	3	272	4	N	6743	6682	0	13	8	202
							7417	9									
09	70770	X	60197	-0-	-10573	-0-	51778	3	8419	9	N	7654	7675	0	3	8	178
*10	73129	X	62346	-0-	-10783	-0-	53180	3	8795	9	N	7995	7846	0	11	8	316

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

05	459791	X	102220	-0-	-357571	-0-	93690	3	52	4	Y	7707	7621	0	51	8	258
							8478	9									
06	90498	X	90498	-0-	-0-	-0-	83356	3	55	4	Y	6443	6545	0	28	8	128
							7087	9									
07	95449	X	85759	-0-	-9690	-0-	78053	3	93	4	Y	6921	6687	0	23	8	339
							7613	9									
08	95449	X	86264	-0-	-9185	-0-	78350	3	370	4	Y	6858	6824	0	28	8	345
							7544	9									
09	92370	X	77383	-0-	-14987	-0-	70903	3	6274	9	Y	5704	5917	0	12	8	120
*10	95449	X	68194	-0-	-27255	-0-	62339	3	5808	9	Y	5280	5148	0	12	8	240

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

05	676564	X	131627	-0-	-544937	-0-	118135	3	13492	9	Y	12265	12198	0	51	8	85
06	123899	X	123899	-0-	-0-	-0-	110400	3	13499	9	Y	12272	12234	0	36	8	87
07	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	28728	3	3464	9	Y	3149	3123	0	8	8	105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	18086	3	3463	9	Y	3148	3139	0	19	8	95
*10	136681	X	136681	-0-	-0-	-0-	113712	3	22311	9	Y	20283	20151	0	188	8	39

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

05	323641	X	60472	-0-	-263169	-0-	55187	3	37	4	Y	4771	4752	0	23	8	140
							5248	9									
06	58418	X	58418	-0-	-0-	-0-	53329	3	171	4	Y	4471	4456	0	14	8	141
							4918	9									
07	63116	X	58295	-0-	-4821	-0-	53063	3	49	4	Y	4712	4700	0	12	8	141
							5183	9									
08	63116	X	51946	-0-	-11170	-0-	47057	3	101	4	Y	4353	4355	0	13	8	126
							4788	9									
09	61080	X	54249	-0-	-6831	-0-	49622	3	4540	9	Y	4127	4074	0	6	8	173
10	60481	X	55270	-0-	-5211	-0-	50864	3	4406	9	Y	4005	3995	0	8	8	175

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

05	137702	X	107449	-0-	-30253	-0-	96198	3	106	4	N	10132	9782	1	71	8	607
							11145	9									
06	126810	X	100324	-0-	-26486	-0-	89915	3	124	4	N	9350	9406	1	46	8	505
							10285	9									
07	114824	X	102308	-0-	-12516	-0-	92142	3	125	4	N	9128	9017	1	33	8	583
							10041	9									
08	114824	X	99475	-0-	-15349	-0-	89526	3	173	4	N	8887	8918	1	44	8	508
							9776	9									
09	106530	X	10388	-0-	-96142	-0-	9373	3	974	9	N	885	1304	1	7	8	82
*10	107446	X	83451	-0-	-23995	-0-	64913	3	18516	9	N	16833	16409	1	37	8	469

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

05	400697	X	74789	-0-	-325908	-0-	71058	3	46	4	Y	3350	3331	0	21	8	98
							3685	9									
06	70177	X	70177	-0-	-0-	-0-	66852	3	203	4	Y	2838	2835	0	12	8	89
							3122	9									
07	85932	X	70228	-0-	-15704	-0-	66867	3	55	4	Y	3005	2994	0	10	8	90
							3306	9									
08	85777	X	69652	-0-	-16125	-0-	66061	3	126	4	Y	3150	3137	0	12	8	91
							3465	9									
09	79320	X	67186	-0-	-12134	-0-	63953	3	3125	9	Y	2841	2808	0	5	8	119
10	74803	X	69525	-0-	-5278	-0-	66481	3	3044	9	Y	2767	2758	0	7	8	121

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

05	370220	X	69528	-0-	-300692	-0-	66188	3	43	4	Y	2997	2981	0	18	8	88
							3297	9									
06	66229	X	66229	-0-	-0-	-0-	63120	3	188	4	Y	2655	2649	0	11	8	83
							2921	9									
07	75733	X	70504	-0-	-5229	-0-	67175	3	53	4	Y	2978	2963	0	9	8	89
							3276	9									
08	75733	X	63643	-0-	-12090	-0-	60616	3	127	4	Y	2636	2639	0	10	8	76
							2900	9									
09	73290	X	63200	-0-	-10090	-0-	60351	3	2746	9	Y	2496	2463	0	5	8	104
10	70494	X	65051	-0-	-5443	-0-	62401	3	2650	9	Y	2409	2402	0	6	8	105

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123163	X	79770	-0-	-43393	-0-	74486	3	45	4	N	4763	4897	0	21	8	162
							5239	9									
06	113790	X	78857	-0-	-34933	-0-	73403	3	409	4	N	4586	4509	0	16	8	223
							5045	9									
07	105338	X	80179	-0-	-25159	-0-	74612	3	136	4	N	4937	4875	0	11	8	274
							5431	9									
08	105338	X	79854	-0-	-25484	-0-	74091	3	163	4	N	5091	5190	0	13	8	162
							5600	9									
09	90720	X	75148	-0-	-15572	-0-	70349	3	4640	9	N	4218	4169	0	6	8	205
*10	81499	X	73961	-0-	-7538	-0-	69397	3	4481	9	N	4074	3950	0	7	8	322

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

05	14B2 EXT		338758	-0-	338758	525870	256573	3	82185	9	Y	74714	74392	0			511
06	14B2 EXT		340335	-0-	340335	866205	261649	3	78686	9	Y	71533	71525	0			519
07	1166575	X	300370	-0-	-866205	-0-	236149	3	64221	9	Y	58383	58501	0			401
08	281180	X	281180	-0-	-0-	-0-	226592	3	54588	9	Y	49625	49558	0			468
09	200773	X	200773	-0-	-0-	-0-	164074	3	36699	9	Y	33363	33528	0			303
*10	249931	X	249931	-0-	-0-	-0-	205437	3	44494	9	Y	40449	40262	0			490

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

05	350168	X	66518	-0-	-283650	-0-	63170	3	42	4	Y	3005	2988	0	18	8	88
							3306	9									
06	63817	X	63817	-0-	-0-	-0-	60849	3	188	4	Y	2527	2525	0	11	8	79
							2780	9									
07	71362	X	67875	-0-	-3487	-0-	64571	3	59	4	Y	2950	2930	0	11	8	88
							3245	9									
08	71362	X	63215	-0-	-8147	-0-	60130	3	123	4	Y	2693	2691	0	12	8	78
							2962	9									
09	69060	X	60383	-0-	-8677	-0-	57566	3	2718	9	Y	2471	2441	0	5	8	103
10	67890	X	64746	-0-	-3144	-0-	62086	3	2660	9	Y	2418	2408	0	7	8	106

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

05	464289	X	90715	-0-	-373574	-0-	81556	3	372	4	Y	7988	7934	0	49	8	153
							8787	9									
06	80468	X	80468	-0-	-0-	-0-	72389	3	463	4	Y	6924	6909	0	26	8	142
							7616	9									
07	91326	X	87063	-0-	-4263	-0-	79055	3	177	4	Y	7119	7134	0	23	8	104
							7831	9									
08	91326	X	82475	-0-	-8851	-0-	74733	3	357	4	Y	6714	6672	0	25	8	121
							7385	9									
09	88380	X	74653	-0-	-13727	-0-	67707	3	6634	9	Y	6031	6037	0	12	8	103
*10	90706	X	76727	-0-	-13979	-0-	69183	3	7261	9	Y	6601	6537	0	17	8	150

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

05	157387	X	124282	-0-	-33105	-0-	113161	3	273	4	N	9862	9803	0	50	8	44
							10848	9									
06	144870	X	112882	-0-	-31988	-0-	101658	3	1487	4	N	8852	8816	0	23	8	57
							9737	9									
07	133331	X	111648	-0-	-21683	-0-	102526	3	288	4	N	8031	8011	0	19	8	58
							8834	9									
08	133331	X	105603	-0-	-27728	-0-	96386	3	447	4	N	7973	7955	0	22	8	54
							8770	9									
09	129030	X	99871	-0-	-29159	-0-	90562	3	9009	9	N	8190	8164	0	9	8	71
*10	124279	X	97400	-0-	-26879	-0-	88566	3	8740	9	N	7945	7936	0	11	8	69

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

05	65204	X	65204	-0-	-0-	-0-	56411	3	196	4	N	7815	7741	0	60	8	35
							8597	9									
06	61590	X	47011	-0-	-14579	-0-	40186	3	914	4	N	5374	5344	0	31	8	34
							5911	9									
07	63643	X	7761	-0-	-55882	-0-	5374	3	45	4	N	2129	2145	0	3	8	15
							2342	9									
08	65193	X	23876	-0-	-41317	-0-	19278	3	192	4	N	4005	3993	0			27
							4406	9									
09	63090	X	17141	-0-	-45949	-0-	13039	3	3992	9	N	3629	3617	0	8	8	31
*10	65193	X	21219	-0-	-43974	-0-	16967	3	4210	9	N	3827	3812	0	13	8	33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	119567	X	53449	-0-	-66118	-0-	44851	3	126	4	N	7702	7680	0	31	8	34
							8472	9									
06	118950	X	101152	-0-	-17798	-0-	86712	3	1276	4	N	11967	11887	0	37	8	77
							13164	9									
07	122915	X	114397	-0-	-8518	-0-	101728	3	287	4	N	11256	11225	0	27	8	81
							12382	9									
08	122915	X	94920	-0-	-27995	-0-	84613	3	400	4	N	9006	8994	0	32	8	61
							9907	9									
09	102780	X	92274	-0-	-10506	-0-	83195	3	8798	9	N	7998	7975	0	15	8	69
*10	114390	X	93323	-0-	-21067	-0-	82777	3	10445	9	N	9495	9461	0	20	8	83

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
05	159743	X	118341	-0-	-41402	-0-	109548	3	264	4	N	7754	7707	0	41	8	34
							8529	9									
06	150360	X	107485	-0-	-42875	-0-	98744	3	1444	4	N	6634	6602	0	23	8	43
							7297	9									
07	136276	X	106384	-0-	-29892	-0-	99082	3	286	4	N	6378	6355	0	20	8	46
							7016	9									
08	136276	X	76187	-0-	-60089	-0-	69566	3	319	4	N	5729	5723	0	13	8	39
							6302	9									
09	125730	X	87207	-0-	-38523	-0-	79985	3	6956	9	N	6324	6303	0	5	8	55
*10	118327	X	91963	-0-	-26364	-0-	85686	3	6184	9	N	5622	5620	0	8	8	49

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319360	X	319360	-0-	-0-	-0-	258880	3	757	4	Y	54294	54186	0	95	8	46
							59723	9									
06	347559	X	347559	-0-	-0-	-0-	298341	3	1130	4	Y	43716	43645	0	70	8	47
							48088	9									
07	320506	X	320506	-0-	-0-	-0-	281323	3	301	4	Y	35347	35278	0	50	8	66
							38882	9									
08	297032	X	297032	-0-	-0-	-0-	265909	3	342	4	Y	27983	27951	0	56	8	42
							30781	9									
09	267538	X	267538	-0-	-0-	-0-	242142	3	25123	9	Y	22839	22798	0	23	8	60
*10	267087	X	267087	-0-	-0-	-0-	245824	3	21209	9	Y	19281	19270	0	32	8	39

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		258885	-0-	258885	409677	222953	3	653	4	Y	32072	31962	0	109	8	27
							35279	9									
06	14B2 EXT		274308	-0-	274308	683985	247059	3	942	4	Y	23915	23845	0	71	8	26
							26307	9									
07	932650	X	248665	-0-	-683985	-0-	227570	3	246	4	Y	18954	18896	0	49	8	35
							20849	9									
08	235848	X	225980	-0-	-9868	-0-	210547	3	275	4	Y	13780	13742	0	52	8	21
							15158	9									
09	228240	X	200252	-0-	-27988	-0-	187738	3	12298	9	Y	11180	11152	0	20	8	29
*10	235848	X	207439	-0-	-28409	-0-	196035	3	11361	9	Y	10328	10307	0	29	8	21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		231362	-0-	231362	458016	198953	3	585	4	Y	28931	28817	0	124	8	25
							31824	9									
06	SHUT IN		234774	-0-	234774	692790	210048	3	804	4	Y	21747	21680	0	69	8	23
							23922	9									
07	927778	X	234988	-0-	-692790	-0-	215865	3	235	4	Y	17171	17111	0	51	8	32
							18888	9									
08	234478	X	234478	-0-	-0-	-0-	218081	3	283	4	Y	14649	14602	0	57	8	22
							16114	9									
09	210418	X	210418	-0-	-0-	-0-	197476	3	12717	9	Y	11561	11530	0	23	8	30
*10	216783	X	211481	-0-	-5302	-0-	199595	3	11842	9	Y	10765	10742	0	31	8	22

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		226254	-0-	226254	390927	202570	3	595	4	Y	20990	20884	0	105	8	18
							23089	9									
06	SHUT IN		255711	-0-	255711	646638	231215	3	878	4	Y	21471	21397	0	69	8	23
							23618	9									
07	884242	X	237604	-0-	-646638	-0-	218456	3	236	4	Y	17193	17136	0	48	8	32
							18912	9									
08	229493	X	229476	-0-	-17	-0-	212354	3	275	4	Y	15315	15268	0	56	8	23
							16847	9									
09	228240	X	201725	-0-	-26515	-0-	187919	3	13591	9	Y	12355	12324	0	22	8	32
*10	235848	X	210004	-0-	-25844	-0-	196617	3	13344	9	Y	12131	12106	0	32	8	25

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261330	X	237168	-0-	-24162	-0-	220293	3	80	4	N	15268	15230	1	65	8	305
							16795	9									
06	252900	X	199947	-0-	-52953	-0-	185006	3	1801	4	N	11945	11983	1	35	8	232
							13140	9									
07	261330	X	198713	-0-	-62617	-0-	186388	3	765	4	N	10509	10418	1	29	8	294
							11560	9									
08	261330	X	187945	-0-	-73385	-0-	175528	3	1352	4	N	10059	10001	1	31	8	321
							11065	9									
09	237510	X	166551	-0-	-70959	-0-	156262	3	9009	9	N	8190	8403	1	20	8	88
*10	237181	X	161087	-0-	-76094	-0-	151823	3	9149	9	N	8317	8276	1	26	8	103

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		25427	-0-	25427	25427	18912	3	12	4	Y	5912	5889	0			23
							6503	9									
06	SHUT IN		198815	-0-	198815	224242	161683	3	730	4	Y	33093	32978	0	108	8	30
							36402	9									
07	SHUT IN		165848	-0-	165848	390090	134311	3	122	4	Y	28559	28479	0	78	8	32
							31415	9									
08	606367	X	216277	-0-	-390090	-0-	180583	3	370	4	Y	32113	32032	0	88	8	25
							35324	9									
09	201042	X	201042	-0-	-0-	-0-	173010	3	27932	9	Y	25393	25332	0	33	8	53
*10	209701	X	209701	-0-	-0-	-0-	182785	3	26891	9	Y	24446	24417	0	46	8	36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		53322	-0-	53322	53322	39599	3	25	4	Y	12453	12405	0			48
							13698	9									
06	SHUT IN		165182	-0-	165182	218504	132752	3	600	4	Y	28936	28865	0	93	8	26
							31830	9									
07	SHUT IN		171300	-0-	171300	389804	142980	3	131	4	Y	25626	25552	0	71	8	29
							28189	9									
08	SHUT IN		195492	-0-	195492	585296	166560	3	341	4	Y	25992	25914	0	87	8	20
							28591	9									
09	646098	X	60802	-0-	-585296	-0-	51408	3	9364	9	Y	8513	8500	0	15	8	18
*10	269142	X	189520	-0-	-79622	-0-	165073	3	24424	9	Y	22204	22139	0	50	8	33

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		42101	-0-	42101	42101	34259	3	22	4	Y	7109	7081	0			28
							7820	9									
06	SHUT IN		220885	-0-	220885	262986	165177	3	743	4	Y	49968	49854	0	97	8	45
							54965	9									
07	SHUT IN		194992	-0-	194992	457978	154424	3	137	4	Y	36755	36688	0	71	8	41
							40431	9									
08	661317	X	203339	-0-	-457978	-0-	165714	3	338	4	Y	33897	33817	0	95	8	26
							37287	9									
09	211620	X	170260	-0-	-41360	-0-	142349	3	27828	9	Y	25298	25235	0	36	8	53
*10	218674	X	172959	-0-	-45715	-0-	146074	3	26865	9	Y	24423	24390	0	50	8	36

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		83828	-0-	83828	83828	63871	3	41	4	Y	18105	18035	0			70
							19916	9									
06	SHUT IN		208282	-0-	208282	292110	159047	3	716	4	Y	44108	44045	0	93	8	40
							48519	9									
07	SHUT IN		209748	-0-	209748	501858	173007	3	155	4	Y	33260	33184	0	78	8	38
							36586	9									
08	698310	X	196452	-0-	-501858	-0-	165855	3	335	4	Y	27511	27436	0	92	8	21
							30262	9									
09	230850	X	175800	-0-	-55050	-0-	150091	3	25622	9	Y	23293	23232	0	33	8	49
*10	238545	X	160270	-0-	-78275	-0-	138827	3	21424	9	Y	19476	19450	0	46	8	29

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		54102	-0-	54102	54102	40711	3	26	4	Y	12150	12103	0			47
							13365	9									
06	SHUT IN		195493	-0-	195493	249595	148255	3	667	4	Y	42337	42245	0	101	8	38
							46571	9									
07	SHUT IN		179000	-0-	179000	428595	142485	3	128	4	Y	33079	33002	0	78	8	37
							36387	9									
08	SHUT IN		174508	-0-	174508	603103	142935	3	297	4	Y	28433	28354	0	94	8	22
							31276	9									
09	657737	X	54634	-0-	-603103	-0-	43714	3	10894	9	Y	9904	9888	0	17	8	21
*10	231632	X	161385	-0-	-70247	-0-	132213	3	29153	9	Y	26503	26429	0	56	8	39

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
05	SHUT IN		66559	-0-	66559	66559	51533	3	33	4	Y	13630	13577	0			53
							14993	9									
06	SHUT IN		203910	-0-	203910	270469	158650	3	715	4	Y	40495	40417	0	95	8	36
							44545	9									
07	SHUT IN		232534	-0-	232534	503003	189124	3	172	4	Y	39307	39237	0	62	8	44
							43238	9									
08	SHUT IN		229615	-0-	229615	732618	188629	3	392	4	Y	36904	36847	0	72	8	29
							40594	9									
09	776683	X	44065	-0-	-732618	-0-	37227	3	6816	9	Y	6196	6195	0	17	8	13
*10	269018	X	56089	-0-	-212929	-0-	41239	3	14841	9	Y	13492	13423	0	62	8	20

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
05	SHUT IN		29230	-0-	29230	29230	25374	3	16	4	Y	3491	3477	0			14
							3840	9									
06	SHUT IN		190367	-0-	190367	219597	154075	3	694	4	Y	32362	32245	0	102	8	29
							35598	9									
07	SHUT IN		177263	-0-	177263	396860	140773	3	126	4	Y	33058	32981	0	69	8	37
							36364	9									
08	604241	X	207381	-0-	-396860	-0-	167236	3	344	4	Y	36183	36105	0	87	8	28
							39801	9									
09	201377	X	201377	-0-	-0-	-0-	165703	3	35578	9	Y	32344	32270	0	34	8	68
*10	216799	X	216799	-0-	-0-	-0-	182853	3	33921	9	Y	30837	30810	0	50	8	45

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
07	0		34785	-0-	34785	34785	27059	3	13	4	N	7012	6634	0	20	8	358
							7713	9									
08	0		162363	-0-	162363	197148	138656	3	504	4	N	21094	21220	0	38	8	194
							23203	9									
*09	DELQ PR		228049	-0-	228049	425197	201460	3	25819	9	N	23472	23477	0	18	8	171
*10	668867	X	243670	-0-	-425197	-0-	218666	3	25004	9	N	22731	22751	0	25	8	126

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
07	0		65109	-0-	65109	65109	46008	3	20	4	N	17346	16440	0	18	8	888
							19081	9									
08	0		179842	-0-	179842	244951	137468	3	493	4	N	38074	38573	0	38	8	351
							41881	9									
*09	DELQ PR		218122	-0-	218122	463073	174885	3	42566	9	N	38696	38747	0	18	8	282
*10	674620	X	211547	-0-	-463073	-0-	178831	3	32716	9	N	29742	29834	0	25	8	165

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
07	0		151340	-0-	151340	151340	119164	3	46	4	N	29209	29110	0	53	8	46
							32130	9									
08	0		290539	-0-	290539	441879	237972	3	837	4	N	47027	46925	0	83	8	65
							51730	9									
*09	0		281690	-0-	281690	723569	239144	3	42087	9	Y	38261	38250	0	31	8	45
*10	1024438	X	300869	-0-	-723569	-0-	262373	3	38299	9	Y	34817	34774	0	42	8	46

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
07	0		138362	-0-	138362	138362	107879	3	42	4	N	27674	27565	0	65	8	44
							30441	9									
08	0		297628	-0-	297628	435990	242252	3	852	4	N	49567	49456	0	86	8	69
							54524	9									
09	0		282338	-0-	282338	718328	239370	3	42510	9	Y	38645	38635	0	33	8	46
*10	1023918	X	305590	-0-	-718328	-0-	267248	3	38141	9	Y	34674	34630	0	201	2	45
													45	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
07	0		20741	-0-	20741	20741	16364	3	6	4	N	3974	3935	0	33	8	6
							4371	9									
08	0		260209	-0-	260209	280950	210215	3	740	4	N	44776	44639	0	81	8	62
							49254	9									
09	0		257792	-0-	257792	538742	217215	3	40161	9	Y	36510	36499	0	30	8	43
*10	841305	X	302563	-0-	-538742	-0-	267447	3	34915	9	Y	31741	31697	0	201	2	42
													45	8			

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					400
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2					402
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					402
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					402

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

05	3658	X	125	-0-	-3533	-0-	111	3	14	9	N	13					467
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3692	3	125	9	N	114					581
07	3658	X	1012	-0-	-2646	-0-	1012	1			N	-0-					581
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					581
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	510	1	4110	3	N	177	373	1			385
							195	9									
10	3658	X	71	-0-	-3587	-0-	60	1	7	3	N	4					389
							4	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2374	3	Y	41					303
							45	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	Y	41					344
							45	9									
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	Y	-0-					344
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2178	3	Y	74	184	1			234
							81	9									
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	60	1	2334	3	Y	30					264
							33	9									
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	62	1	2166	3	Y	28					292
							31	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	123	1	7098	3	Y	276	236	0			100
							5	4	304	9							
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	211	1	5649	3	Y	227	246	0			81
							5	4	250	9							
07	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	176	1	4713	3	Y	242	239	0			84
							1	4	266	9							
08	5890	X	3001	-0-	-2889	-0-	122	1	2813	3	Y	32	107	0			9
							31	4	35	9							
09	5700	X	2985	-0-	-2715	-0-	128	1	2823	3	Y	30	26	0			13
							1	4	33	9							
10	5890	X	3718	-0-	-2172	-0-	139	1	3239	3	Y	308	167	0			154
							1	4	339	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

05	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	992	1	14926	3	Y	1197	1133	0			225
						3	4	1317	9							
06	11010 X	7912	-0-	-3098	-0-	554	1	6939	3	Y	370	563	0			32
						12	4	407	9							
07	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	92	1	2622	3	Y	950	883	0			99
						5	4	1045	9							
08	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	62	1	3108	3	Y	456	519	0			36
						11	4	502	9							
09	3750 X	336	-0-	-3414	-0-	24	1	68	3	Y	222	213	0			45
						244	9									
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

05	14942 X	13779	-0-	-1163	-0-	62	1	13044	3	N	612	470	1			429
						673	9									
06	14460 X	12279	-0-	-2181	-0-	60	1	11635	3	N	531	446	1			514
						584	9									
07	14043 X	12155	-0-	-1888	-0-	48	1	11493	3	N	558	457	1			615
						614	9									
08	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	N	694	902	1			407
						763	9									
09	13590 X	7581	-0-	-6009	-0-	42	1	7184	3	N	323	453	1			277
						355	9									
10	13764 X	253	-0-	-13511	-0-	50	1	93	3	N	100					377
						110	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

05	18941 X	15877	-0-	-3064	-0-	508	1	14333	3	Y	726	686	0			107
						237	4	799	9							
06	18360 X	16689	-0-	-1671	-0-	486	1	15333	3	Y	630	452	0			285
						177	4	693	9							
07	18972 X	18217	-0-	-755	-0-	665	1	16912	3	Y	581	788	0			78
						1	4	639	9							
08	18972 X	18839	-0-	-133	-0-	664	1	18011	3	Y	149	132	0			95
						164	9									
09	16680 X	14959	-0-	-1721	-0-	293	1	14541	3	Y	112	112	0			95
						2	4	123	9							
10	18228 X	10686	-0-	-7542	-0-	132	1	10454	3	Y	75	114	0			56
						17	4	83	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15932	X	15932	-0-		-0-	-0-	62	1	15217	3	N	594	453	1			599
								653	9									
06	14370	X	13937	-0-		-433	-0-	69	1	13242	3	N	569	376	1			792
								626	9									
07	14849	X	13795	-0-		-1054	-0-	82	1	13117	3	N	542	928	1			406
								596	9									
08	14849	X	12842	-0-		-2007	-0-	62	1	11963	3	N	743	447	1			702
								817	9									
09	14370	X	11909	-0-		-2461	-0-	60	1	11424	3	N	386	461	1			627
								425	9									
10	14849	X	12458	-0-		-2391	-0-	62	1	11832	3	N	513	474	1			666
								564	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10951	-0-		-333	-0-	928	1	9693	3	N	300	366	1			529
								330	9									
06	10590	X	7815	-0-		-2775	-0-	960	1	6463	3	N	356	370	1			515
								392	9									
07	10943	X	9247	-0-		-1696	-0-	928	1	8058	3	N	237					752
								261	9									
08	10943	X	7673	-0-		-3270	-0-	950	1	6414	3	N	281	368	1			665
								309	9									
09	10590	X	9088	-0-		-1502	-0-	960	1	7724	3	N	367	359	1			673
								404	9									
*10	10971	X	10971	-0-		-0-	-0-	960	1	9552	3	N	417	372	1			718
								459	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41078	X	41078	-0-		-0-	-0-	2432	1	36209	3	Y	1746	1695	0			666
								516	4	1921	9							
06	38765	X	38765	-0-		-0-	-0-	1856	1	33916	3	Y	1771	1792	0			645
								1045	4	1948	9							
07	34379	X	34379	-0-		-0-	-0-	1504	1	31496	3	Y	1254	1290	0			609
								1379	9									
08	47384	X	47384	-0-		-0-	-0-	1984	1	43368	3	Y	1847	1767	0			689
								2032	9									
09	43084	X	43084	-0-		-0-	-0-	1920	1	39388	3	Y	1604	1825	0			468
								12	4	1764	9							
*10	44680	X	44680	-0-		-0-	-0-	1984	1	40756	3	Y	1743	1563	0			648
								23	4	1917	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13495	-0-		-858	-0-	321	1	12895	3	Y	254	190	0			152
								279	9									
06	11190	X	10795	-0-		-395	-0-	608	1	9724	3	Y	421	377	0			196
								463	9									
07	T. A.		10622	-0-		10622	10622	439	1	9658	3	Y	477	399	0			274
								525	9									
08	T. A.		11721	-0-		11721	22343	847	1	10067	3	Y	734	768	0			240
								807	9									
09	T. A.		10224	-0-		10224	32567	850	1	8574	3	Y	727	669	0			298
								800	9									
*10	41460	X	8893	-0-		-32567	-0-	626	1	7489	3	Y	707	647	0			358
								778	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
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	992	1	7693	3	Y	408	467	1			588
							449	9									
06	7740	X	6664	-0-	-1076	-0-	930	1	5651	3	Y	75	434	1			229
							83	9									
07	8990	X	4640	-0-	-4350	-0-	778	1	3862	3	Y	-0-					229
08	9145	X	3065	-0-	-6080	-0-	482	1	2504	3	Y	72					301
							79	9									
09	8850	X	960	-0-	-7890	-0-	960	1			Y	-0-					301
10	9145	X	992	-0-	-8153	-0-	992	1			Y	-0-					301

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	367	1	14521	3	Y	658	676	0			157
							26	4	724	9							
06	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	343	1	15845	3	Y	724	683	0			198
							14	4	796	9							
07	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	361	1	17340	3	Y	693	682	0			209
							3	4	762	9							
08	17670	X	17141	-0-	-529	-0-	372	1	16123	3	Y	587	661	0			135
							646	9									
09	17100	X	14625	-0-	-2475	-0-	360	1	13768	3	Y	452	394	0			193
							497	9									
10	17670	X	16018	-0-	-1652	-0-	384	1	15022	3	Y	556	584	0			165
							612	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	25144	-0-	-1981	-0-	774	1	23587	3	N	701	628	0			206
							12	4	771	9							
06	24540	X	24449	-0-	-91	-0-	687	1	23108	3	N	542	471	0			277
							58	4	596	9							
07	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	761	1	23907	3	N	396	618	0			55
							2	4	436	9							
08	26799	X	26799	-0-	-0-	-0-	1067	1	25205	3	N	475	440	0			90
							4	4	523	9							
09	24450	X	18558	-0-	-5892	-0-	990	1	17163	3	N	323	301	0			112
							50	4	355	9							
10	25265	X	22509	-0-	-2756	-0-	951	1	21040	3	N	469	461	0			120
							2	4	516	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	790	1	19280	3	Y	586	505	0			202
							29	4	645	9							
06	18660	X	15584	-0-	-3076	-0-	549	1	14536	3	Y	442	492	0			152
							13	4	486	9							
07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	566	1	15152	3	Y	468	458	0			162
							2	4	515	9							
08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	796	1	18281	3	Y	513	535	0			140
							200	4	564	9							
09	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	679	1	15021	3	Y	510	426	0			224
							4	4	561	9							
*10	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	731	1	17051	3	Y	439	444	0			219
							3	4	483	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	21039	-0-	-2335	-0-	992	1	19161	3	N	805	556	1			707
							886	9									
06	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	928	1	18742	3	N	723	553	1			877
							795	9									
07	21049	X	19914	-0-	-1135	-0-	908	1	18152	3	N	776	1128	1			525
							854	9									
08	21049	X	15532	-0-	-5517	-0-	992	1	13868	3	N	611	370	1			766
							672	9									
09	20460	X	961	-0-	-19499	-0-	960	1	1	9	N	1	371	1			396
10	21142	X	15035	-0-	-6107	-0-	932	1	13465	3	N	580	376	1			600
							638	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	945	1	21199	3	Y	1064	1111	1			587
							1170	9									
06	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	960	1	19622	3	Y	1082	739	1			930
							1190	9									
07	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	840	1	21430	3	Y	1071	1488	1			513
							1178	9									
08	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	992	1	20562	3	Y	1077	921	1			669
							1185	9									
09	21390	X	18969	-0-	-2421	-0-	64	1	17902	3	Y	912	931	1			650
							1003	9									
*10	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	640	1	20571	3	Y	1120	1136	1			634
							1232	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	62	1	27863	3	N	1354	1120	1			790
							1489	9									
06	32430	X	27292	-0-	-5138	-0-	60	1	25260	3	N	1793	1846	1			737
							1972	9									
07	33511	X	27489	-0-	-6022	-0-	58	1	25899	3	N	1393	1467	1			663
							1532	9									
08	33511	X	25381	-0-	-8130	-0-	62	1	24095	3	N	1113	1092	1			684
							1224	9									
09	28890	X	25728	-0-	-3162	-0-	60	1	24301	3	N	1243	1283	1			644
							1367	9									
10	29419	X	27816	-0-	-1603	-0-	60	1	26257	3	N	1363	1300	1			707
							1499	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	832	1	10662	3	Y	4220	4303	0		396
							11	4	4642	9						
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	861	1	3411	3	Y	1583	1633	0		346
							20	4	1741	9						
07	T. A.		3747	-0-	3747	3747	416	1	1983	3	Y	1225	1242	0		329
							1348	9								
08	T. A.		2346	-0-	2346	6093	50	1	1590	3	Y	641	89	0		881
							1	4	705	9						
09	T. A.		32035	-0-	32035	38128	24539	3	5690	9	Y	5173	5616	0		438
*10	89275	X	51147	-0-	-38128	-0-	1845	1	43677	3	Y	5114	4682	0		869
							5625	9								

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

05	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	776	1	22587	3	N	743	1103	1		801
							48	4	817	9						
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	509	1	15499	3	N	728	370	1		1159
							54	4	801	9						
07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	1200	1	21789	3	N	954	1481	1		632
							9	4	1049	9						
08	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	992	1	12072	3	N	1055	369	1		1318
							1161	9								
09	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	960	1	11718	3	N	897	1289	1		926
							16	4	987	9						
*10	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	992	1	17549	3	N	924	939	1		911
							1016	9								

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

05	23405	X	20393	-0-	-3012	-0-	610	1	19258	3	Y	477	596	0		468
							525	9								
06	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	1252	1	23693	3	Y	742	800	0		410
							816	9								
07	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	1091	1	23544	3	Y	606	668	0		348
							667	9								
08	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	1085	1	23730	3	Y	493	680	0		161
							542	9								
09	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1070	1	21705	3	Y	230	297	0		94
							253	9								
10	22754	X	20912	-0-	-1842	-0-	788	1	19879	3	Y	223	204	0		113
							245	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32612	X	18237	-0-	-14375	-0-	835	1	16035	3	Y	1224	881	0	1	8	569
							21	4	1346	9							
06	31560	X	20604	-0-	-10956	-0-	447	1	18688	3	Y	1087	1094	0			562
							273	4	1196	9							
07	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	1121	1	33742	3	Y	1934	2269	0			227
							226	4	2127	9							
08	32860	X	27074	-0-	-5786	-0-	706	1	25195	3	Y	1049	1129	0			147
							19	4	1154	9							
09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	652	1	23545	3	Y	1024	973	0			198
							10	4	1126	9							
10	37231	X	24351	-0-	-12880	-0-	708	1	22736	3	Y	817	768	0			247
							8	4	899	9							

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45508	X	41594	-0-	-3914	-0-	1337	1	37667	3	Y	1789	1891	0			300
							622	4	1968	9							
06	44040	X	33653	-0-	-10387	-0-	972	1	30730	3	Y	1450	1071	0			679
							356	4	1595	9							
07	44857	X	41825	-0-	-3032	-0-	1491	1	37922	3	Y	2192	2575	0			296
							1	4	2411	9							
08	44857	X	30688	-0-	-14169	-0-	1018	1	27592	3	Y	1888	979	0			1205
							1	4	2077	9							
09	43410	X	36072	-0-	-7338	-0-	667	1	33159	3	Y	2036	1506	0			1735
							6	4	2240	9							
10	41819	X	22017	-0-	-19802	-0-	260	1	20491	3	Y	1121	2008	0			848
							33	4	1233	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	22328	-0-	-4952	-0-	854	1	20861	3	Y	528	482	0			191
							32	4	581	9							
06	26400	X	25347	-0-	-1053	-0-	900	1	23826	3	Y	545	565	0			171
							21	4	600	9							
07	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	926	1	24770	3	Y	583	552	0			202
							4	4	641	9							
08	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	984	1	22590	3	Y	678	694	0			186
							248	4	746	9							
09	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	1053	1	23292	3	Y	568	504	0			250
							6	4	625	9							
*10	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	990	1	23099	3	Y	509	505	0			254
							4	4	560	9							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	4750	-0-	-4364	-0-	220	1	4215	3	Y	282	324	0			209
							5	4	310	9							
06	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	494	1	20673	3	Y	724	616	0			317
							303	4	796	9							
07	43612	X	43612	-0-	-0-	-0-	1325	1	39899	3	Y	1927	2018	0			226
							268	4	2120	9							
08	54068	X	54068	-0-	-0-	-0-	1435	1	51222	3	Y	1247	1298	0			175
							39	4	1372	9							
09	45413	X	45413	-0-	-0-	-0-	1191	1	43001	3	Y	1093	1057	0			211
							19	4	1202	9							
*10	41155	X	41155	-0-	-0-	-0-	1214	1	38966	3	Y	873	820	0			264
							15	4	960	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32377	X	32377	-0-	-0-	-0-	968	1	29711	3	Y	1520	1497	0			186
							26	4	1672	9							
06	36180	X	33428	-0-	-2752	-0-	910	1	30678	3	Y	1643	1498	0			331
							33	4	1807	9							
07	38822	X	38822	-0-	-0-	-0-	875	1	35593	3	Y	2139	2237	0			233
							1	4	2353	9							
08	31837	X	23653	-0-	-8184	-0-	693	1	21357	3	Y	1457	1547	0			143
							1603	9									
09	30810	X	30782	-0-	-28	-0-	624	1	28290	3	Y	1618	1521	0			240
							88	4	1780	9							
*10	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	932	1	29971	3	Y	1956	1882	0			314
							13	4	2152	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35340	X	27567	-0-	-7773	-0-	809	1	24808	3	Y	1754	1788	0			222
							21	4	1929	9							
06	33930	X	19669	-0-	-14261	-0-	530	1	17908	3	Y	1101	1083	0			240
							20	4	1211	9							
07	31403	X	29897	-0-	-1506	-0-	676	1	27502	3	Y	1563	1633	0			170
							1719	9									
08	31403	X	23306	-0-	-8097	-0-	693	1	21347	3	Y	1151	1208	0			113
							1266	9									
09	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	661	1	29955	3	Y	1372	1281	0			204
							94	4	1509	9							
*10	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	988	1	31789	3	Y	1690	1623	0			271
							13	4	1859	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48593	X	48593	-0-	-0-	-0-	992	1	45135	3	Y	2228	2223	0			448
							15	4	2451	9							
06	43470	X	40909	-0-	-2561	-0-	789	1	37914	3	Y	1850	2169	0			129
							171	4	2035	9							
07	47737	X	47737	-0-	-0-	-0-	845	1	44446	3	Y	2146	2051	0			224
							85	4	2361	9							
08	48608	X	46998	-0-	-1610	-0-	992	1	42924	3	Y	2668	2680	0			212
							147	4	2935	9							
*09	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	960	1	48683	3	Y	2234	1994	0			452
							2457	9									
10	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					452

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	22015	-0-	-212	-0-	678	1	20653	3	Y	613	550	0			178
							10	4	674	9							
06	21510	X	19981	-0-	-1529	-0-	558	1	18812	3	Y	512	437	0			253
							48	4	563	9							
07	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	680	1	21363	3	Y	492	677	0			68
							2	4	541	9							
08	22320	X	19286	-0-	-3034	-0-	765	1	18078	3	Y	400	392	0			76
							3	4	440	9							
09	21300	X	16191	-0-	-5109	-0-	866	1	15008	3	Y	248	238	0			86
							44	4	273	9							
10	22599	X	20132	-0-	-2467	-0-	853	1	18870	3	Y	370	361	0			95
							2	4	407	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42904	X	40293	-0-	-2611	-0-	900	1	37832	3	Y	1406	1431	0			285
							14	4	1547	9							
06	40680	X	36531	-0-	-4149	-0-	828	1	33906	3	Y	1499	1686	0			98
							148	4	1649	9							
07	45721	X	45721	-0-	-0-	-0-	825	1	43288	3	Y	1386	1339	0			145
							83	4	1525	9							
08	44214	X	44214	-0-	-0-	-0-	930	1	41261	3	Y	1711	1720	0			136
							141	4	1882	9							
*09	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	936	1	51032	3	Y	1353	1215	0			274
							1488	9									
10	45725	X	NO RPT	-0-	-45725	-0-					Y	NO RPT					274

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39122	X	30713	-0-	-8409	-0-	948	1	28882	3	Y	789	711	0			227
							15	4	868	9							
06	36600	X	29467	-0-	-7133	-0-	825	1	27744	3	Y	753	622	0			358
							70	4	828	9							
07	35588	X	30262	-0-	-5326	-0-	898	1	28195	3	Y	1061	1272	0			147
							2	4	1167	9							
08	35588	X	27632	-0-	-7956	-0-	1082	1	25565	3	Y	892	870	0			169
							4	4	981	9							
09	32430	X	18314	-0-	-14116	-0-	964	1	16720	3	Y	528	514	0			183
							49	4	581	9							
10	30721	X	26526	-0-	-4195	-0-	1110	1	24545	3	Y	790	771	0			202
							2	4	869	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
05	35960	X	28626	-0-	-7334	-0-	337	1	26074	3	Y	1962	2214	0			166
							57	4	2158	9							
06	30600	X	21435	-0-	-9165	-0-	237	1	19193	3	Y	1535	1359	0			342
							316	4	1689	9							
07	31620	X	28171	-0-	-3449	-0-	299	1	25744	3	Y	1914	2017	0			239
							23	4	2105	9							
08	31620	X	24337	-0-	-7283	-0-	309	1	22063	3	Y	1751	1863	0			127
							39	4	1926	9							
09	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					Y	358	432	0			53
*10	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	248	1	30641	3	Y	1504	1401	0			156
							51	4	1654	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
05	54422	X	54422	-0-	-0-	-0-	655	1	50620	3	Y	2760	3195	0			241
							111	4	3036	9							
06	51630	X	40606	-0-	-11024	-0-	466	1	37689	3	Y	1664	1520	0			385
							621	4	1830	9							
07	57040	X	49994	-0-	-7046	-0-	545	1	46925	3	Y	2257	2360	0			282
							41	4	2483	9							
08	57040	X	50177	-0-	-6863	-0-	656	1	46826	3	Y	2374	2484	0			172
							84	4	2611	9							
09	52680	X	41461	-0-	-11219	-0-	960	1	38437	3	Y	1788	1698	0			262
							97	4	1967	9							
10	54436	X	41184	-0-	-13252	-0-	309	1	38180	3	Y	2392	2406	0			248
							64	4	2631	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
05	36301	X	33357	-0-	-2944	-0-	975	1	31275	3	N	1002	1003	0			665
							5	4	1102	9							
06	35736	X	35736	-0-	-0-	-0-	960	1	33675	3	N	1001	785	0			881
							1101	9									
07	36642	X	33407	-0-	-3235	-0-	902	1	31216	3	N	1163	1412	0			632
							10	4	1279	9							
08	36642	X	24648	-0-	-11994	-0-	992	1	22675	3	N	892	1216	0			308
							981	9									
09	35730	X	25324	-0-	-10406	-0-	288	1	24036	3	N	909	872	0			345
							1000	9									
10	36921	X	25137	-0-	-11784	-0-	640	1	23432	3	N	967	903	0			409
							1	4	1064	9							

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	27159	-0-	-3531	-0-	625	1	24915	3	Y	1431	1472	0			345
							45	4	1574	9							
06	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	617	1	27311	3	Y	1468	1404	0			409
							26	4	1615	9							
07	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	567	1	27275	3	Y	1396	1384	0			421
							4	4	1536	9							
08	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	620	1	26875	3	Y	1264	1393	0			292
							1390	9									
09	24869	X	24869	-0-	-0-	-0-	600	1	22917	3	Y	1229	994	0			527
							1352	9									
*10	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	608	1	23808	3	Y	1147	1334	0			340
							1262	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	874	1	36939	3	Y	3235	3120	0			618
							124	4	3559	9							
06	40050	X	39598	-0-	-452	-0-	792	1	34717	3	Y	3344	3155	0			807
							411	4	3678	9							
07	37749	X	37749	-0-	-0-	-0-	952	1	33326	3	Y	3151	3360	0			598
							5	4	3466	9							
08	41509	X	37972	-0-	-3537	-0-	1086	1	33640	3	Y	2951	3191	0			358
							3246	9									
09	40170	X	35186	-0-	-4984	-0-	1025	1	31294	3	Y	2605	2443	0			520
							1	4	2866	9							
10	41509	X	36597	-0-	-4912	-0-	1071	1	32271	3	Y	2959	3033	0			446
							3255	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	11279	-0-	-6081	-0-	668	1	9428	3	Y	1031	1046	0			147
							49	4	1134	9							
06	16800	X	3943	-0-	-12857	-0-	166	1	3051	3	Y	586	594	0			139
							81	4	645	9							
07	14415	X	6370	-0-	-8045	-0-	244	1	4577	3	Y	1391	1293	0			237
							19	4	1530	9							
08	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	991	1	14408	3	Y	1185	1327	0			95
							2	4	1304	9							
09	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	1093	1	16616	3	Y	919	944	0			70
							16	4	1011	9							
*10	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1000	1	15660	3	Y	916	894	0			92
							7	4	1008	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15050	X	15050	-0-		-0-	-0-		943	1	13282	3	Y	688	733	0			103
									68	4	757	9							
06	18180	X	11177	-0-		-7003	-0-		530	1	9794	3	Y	537	518	0			122
									262	4	591	9							
07	14849	X	14849	-0-		-0-	-0-		708	1	13295	3	Y	719	718	0			123
									55	4	791	9							
08	17793	X	17793	-0-		-0-	-0-		1102	1	16030	3	Y	599	674	0			48
									2	4	659	9							
09	15399	X	15399	-0-		-0-	-0-		910	1	13840	3	Y	578	582	0			44
									13	4	636	9							
*10	17514	X	17514	-0-		-0-	-0-		1013	1	15860	3	Y	576	562	0			58
									7	4	634	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18751	X	18751	-0-		-0-	-0-		1097	1	15451	3	Y	1931	1794	0			256
									79	4	2124	9							
06	16110	X	13932	-0-		-2178	-0-		650	1	11988	3	Y	885	921	0			220
									320	4	974	9							
07	21696	X	21696	-0-		-0-	-0-		1045	1	19623	3	Y	860	933	0			147
									82	4	946	9							
08	20156	X	20156	-0-		-0-	-0-		1144	1	16637	3	Y	2157	2131	0			173
									2	4	2373	9							
09	17435	X	17435	-0-		-0-	-0-		902	1	13718	3	Y	2547	2525	0			195
									13	4	2802	9							
*10	19385	X	19385	-0-		-0-	-0-		996	1	15592	3	Y	2536	2477	0			254
									7	4	2790	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	16709	-0-		-0-	-0-		1013	1	14275	3	Y	1225	1302	0			189
									73	4	1348	9							
06	14040	X	12588	-0-		-1452	-0-		583	1	10769	3	Y	862	845	0			206
									288	4	948	9							
07	20794	X	20794	-0-		-0-	-0-		939	1	17620	3	Y	1965	1836	0			335
									73	4	2162	9							
08	17577	X	13160	-0-		-4417	-0-		731	1	10623	3	Y	1641	1845	0			131
									1	4	1805	9							
09	17010	X	16599	-0-		-411	-0-		934	1	14206	3	Y	1314	1344	0			101
									14	4	1445	9							
10	17732	X	17432	-0-		-300	-0-		960	1	15027	3	Y	1307	1277	0			131
									7	4	1438	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	1363	-0-		-19283	-0-		16	1	189	3	Y	1052	1027	1			168
									1	4	1157	9							
06	19980	X	-0-	-0-		-19980	-0-						Y	759	724	1			203
07	20274	X	190	-0-		-20084	-0-		9	1	161	3	Y	17	217	0			3
									1	4	19	9							
08	20274	X	14650	-0-		-5624	-0-		1111	1	12647	3	Y	785	452	0			336
									28	4	864	9							
09	19620	X	16816	-0-		-2804	-0-		1400	1	14254	3	Y	1033	399	0			970
									26	4	1136	9							
*10	22757	X	22757	-0-		-0-	-0-		2401	1	19082	3	Y	977	1675	0			272
									199	4	1075	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
05	26195	X	22976	-0-	-3219	-0-	1773	1	19828	3	Y	1205	1233	1			200
							49	4	1326	9							
06	24360	X	19613	-0-	-4747	-0-	1826	1	16474	3	Y	1010	947	1			263
							202	4	1111	9							
07	25544	X	24356	-0-	-1188	-0-	1174	1	21820	3	Y	1135	1212	0			186
							113	4	1249	9							
08	25544	X	23678	-0-	-1866	-0-	1795	1	20438	3	Y	1273	914	0			545
							45	4	1400	9							
09	24720	X	15879	-0-	-8841	-0-	1316	1	13403	3	Y	1032	607	0			970
							25	4	1135	9							
10	24366	X	6270	-0-	-18096	-0-	575	1	4572	3	Y	977	1675	0			272
							48	4	1075	9							

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	1782	1	19929	3	Y	1002	1147	1			194
							49	4	1102	9							
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	1758	1	15857	3	Y	925	870	1			249
							194	4	1018	9							
07	32798	X	12928	-0-	-19870	-0-	578	1	10738	3	Y	1415	1432	0			232
							55	4	1557	9							
08	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	1061	839	0			454
09	29040	X	1838	-0-	-27202	-0-	164	1	1671	3	Y	-0-	454	0			-0-
							3	4									
10	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095	X	18302	-0-	-4793	-0-	408	1	17267	3	Y	517	492	0			95
							58	4	569	9							
06	21300	X	15834	-0-	-5466	-0-	339	1	14869	3	Y	409	403	0			101
							176	4	450	9							
07	25079	X	23307	-0-	-1772	-0-	638	1	22313	3	Y	320	360	0			61
							4	4	352	9							
08	30565	X	30565	-0-	-0-	-0-	937	1	29026	3	Y	547	542	0			66
							602	9									
09	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	782	1	23877	3	Y	412	396	0			82
							1	4	453	9							
*10	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	891	1	26844	3	Y	359	387	0			54
							395	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
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	273	295	1			45
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	183	182	1			46
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	35	75	0			6
08	6758	X	876	-0-	-5882	-0-	70	1	802	3	Y	2	7	0			1
							2	4	2	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COLGATE OPERATING, LLC 167327
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46872	X	34088	-0-	-12784	-0-	1050	1	28869	3	N	3336	3366	0	1	8	180
							499	4	3670	9							
06	45360	X	26156	-0-	-19204	-0-	13759	2	9802	4	N	2359	2333	0			206
							2595	9									
*07	36890	X	28828	-0-	-8062	-0-	22894	2	2652	4	N	2984	2852	0	21	8	317
							3282	9									
08	36890	X	28269	-0-	-8621	-0-	23102	3	2066	4	N	2819	2842	0			294
							3101	9									
09	58470	X	NO RPT	-0-	-58470	-0-					N	NO RPT					294
10	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					N	NO RPT					294

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66681	X	49687	-0-	-16994	-0-	1050	1	43746	3	N	1692	1709	0	2	8	252
							3030	4	1861	9							
06	64530	X	41381	-0-	-23149	-0-	26906	2	12769	4	N	1551	1586	0	14	8	203
							1706	9									
*07	58373	X	37192	-0-	-21181	-0-	26942	2	8783	4	N	1334	1319	0	28	8	190
							1467	9									
08	58373	X	30262	-0-	-28111	-0-	28962	3	1300	9	N	1182	1036	0			336
09	122370	X	NO RPT	-0-	-122370	-0-					N	NO RPT					336
10	49693	X	NO RPT	-0-	-49693	-0-					N	NO RPT					336

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WC 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
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	531	1	4396	3	N	534	565	1			106
							587	9									
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					106
07	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	245	1	3771	3	N	385	385	1			106
							424	9									
08	5518	X	3400	-0-	-2118	-0-	143	1	2860	3	N	361	374	1			93
							397	9									
*09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	845	1	4967	3	N	371	375	1			89
							408	9									
*10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1984	1	7417	3	N	194	194	1			89
							213	9									

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1073	1	9451	3	N	897	924	1			106
							394	4	987	9							
06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	981	1	8454	3	N	370	370	1			106
							5	4	407	9							
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1004	1	11930	3	N	652	683	1			75
							28	4	717	9							
08	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	892	1	11908	3	N	710	741	1			44
							781	9									
*09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	1025	1	13129	3	N	734	740	1			38
							807	9									
*10	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	1088	1	13465	3	N	375	378	1			35
							413	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27534	X	27534	-0-	-0-	-0-	24385	3	3149	9	N	2863	2841	0			233
06	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	19701	3	2613	9	N	2375	2357	0			251
07	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	20447	3	4211	9	N	3828	3709	0			370
08	23281	X	11807	-0-	-11474	-0-	10590	3	1217	9	N	1106	1299	0			177
*09	22530	X	9526	-0-	-13004	-0-	7896	3	1630	9	N	1482	419	0	1037	1	203
10	23281	X	9376	-0-	-13905	-0-	8266	3	1110	9	N	1009	1080	1			132

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	1106	1	16063	3	N	1133	1273	1			73
							18027	4	1246	9							
06	44955	X	44955	-0-	-0-	-0-	966	1	15259	3	N	1082	1108	1			47
							27540	4	1190	9							
07	51380	X	51380	-0-	-0-	-0-	1175	1	20172	3	N	1507	1477	1			77
							28375	4	1658	9							
08	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	1152	1	20949	3	N	1094	1121	1			50
							10449	4	1203	9							
*09	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	1162	1	19691	3	N	1434	1444	1			40
							178	4	1577	9							
*10	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	1119	1	18814	3	N	378	357	1			61
							206	4	416	9							

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	14515	3	36	4	N	965	921	1			91
							1062	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					91
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	3	31	4	N	-0-					91
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					186
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	2919	3	1352	9	Y	1229	1239	0			384
06	5940	X	3570	-0-	-2370	-0-	2646	3	924	9	Y	840	827	0			397
07	6138	X	5762	-0-	-376	-0-	4600	3	1162	9	Y	1056	1056	0			397
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	6670	3	1399	9	Y	1272	1222	0			447
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	6767	3	1126	9	Y	1024	371	0	703	1	397
*10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	7543	3	1090	9	Y	991	991	1			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15552	3	110	9	Y	100	138	0			8
06	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	3			Y	-0-	8	0			-0-
07	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	3			Y	-0-					-0-
08	15655	X	14272	-0-	-1383	-0-	14272	3			Y	-0-					-0-
*09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21070	3	352	9	Y	320	52	0	224	1	44
10	15655	X	12633	-0-	-3022	-0-	12358	3	275	9	Y	250	261	1			33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4093	3	1117	9	Y	1015	953	0			317
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3807	3	602	9	Y	547	606	0			258
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	4438	3	756	9	Y	687	687	0			258
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	828	795	0			291
09	5040	X	1344	-0-	-3696	-0-	612	3	732	9	Y	665	241	0	457	1	258
10	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	3201	3	710	9	Y	645	645	1			258

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	3956	-0-	-5406	-0-	2219	3	1737	9	Y	1579	1563	0			129
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	1128	1138	0			119
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	1208	1015	0			193
*09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	10398	3	980	9	Y	891	339	0	623	1	122
*10	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	18964	3	1735	9	Y	1577	1493	1			206

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	8311	3	991	9	Y	901	954	0			281
06	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	6529	3	763	9	Y	694	647	0			328
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9041	3	959	9	Y	872	872	0			328
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9762	3	766	9	Y	696	779	0			245
09	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	9102	3	928	9	Y	844	229	0	532	1	328
*10	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	11147	3	900	9	Y	818	818	1			328

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					228
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					228
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28458	X	20300	-0-	-8158	-0-	19663	3	637	9	N	579	376	1			247
06	27540	X	6884	-0-	-20656	-0-	6526	3	358	9	N	325	188	1			384
07	27094	X	4106	-0-	-22988	-0-	3855	3	251	9	N	228	376	1			236
08	26908	X	9542	-0-	-17366	-0-	9345	3	197	9	N	179	359	1			56
*09	26040	X	19352	-0-	-6688	-0-	18955	3	397	9	N	361	372	1			45
10	20305	X	13846	-0-	-6459	-0-	13450	3	396	9	N	360	368	1			37

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	16862	3	6958	9	N	6325	6339	0			104
06	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	13427	3	9605	9	N	8732	8694	0			142
07	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	20015	3	5745	9	N	5223	5273	0			92
08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	4286	3	6182	9	N	5620	5630	0			82
*09	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	6309	3	8711	9	N	7919	7859	0			142
*10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	6720	3	1544	9	N	1404	1404	0			142

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	5735	3	2582	9	Y	2347	2360	0			396
06	7080	X	5370	-0-	-1710	-0-	3105	3	2265	9	Y	2059	2047	0			408
07	9393	X	8876	-0-	-517	-0-	6661	3	2215	9	Y	2014	2025	0			397
08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	11455	3	2611	9	Y	2374	2370	0			401
09	9090	X	7642	-0-	-1448	-0-	6257	3	1385	9	Y	1259	657	0	595	1	408
*10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	8811	3	820	9	Y	745	745	1			408

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	3034	3	2009	9	N	1826	1852	1			89
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	2693	3	1212	9	N	1102	1113	1			78
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	3344	3	1656	9	N	1505	1498	1			85
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	5173	3	1618	9	N	1471	1487	1			69
09	4890	X	3450	-0-	-1440	-0-	3037	3	413	9	N	375	376	1			68
*10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	4915	3	1257	9	N	1143	1138	1			73

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92777	X	92777	-0-	-0-	-0-	79393	3	13384	9	Y	12167	12115	0			65
06	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	43674	3	5849	9	Y	5317	5330	0			52
07	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	20537	3	1360	9	Y	1236	1276	0			12
08	47380	X	47380	-0-	-0-	-0-	40740	3	6640	9	Y	6036	6016	0			32
*09	39053	X	39053	-0-	-0-	-0-	34784	3	4269	9	Y	3881	3888	0			25
*10	52606	X	52606	-0-	-0-	-0-	45321	3	7285	9	Y	6623	6587	0	17	1	44

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					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
05	38743	X	38743	-0-	-0-	-0-	33776	3	4967	9	Y	4515	4601	1			197
06	37740	X	25248	-0-	-12492	-0-	22881	3	2367	9	Y	2152	2160	1			189
07	44392	X	31380	-0-	-13012	-0-	27577	3	3803	9	Y	3457	3340	1			306
08	44392	X	25319	-0-	-19073	-0-	21337	3	3982	9	Y	3620	3704	1			222
*09	42960	X	5036	-0-	-37924	-0-	3747	3	1289	9	Y	1172	1002	1			392
10	38750	X	20400	-0-	-18350	-0-	18444	3	1956	9	Y	1778	1822	1			348

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39975	X	39975	-0-	-0-	-0-	32396	3	7579	9	Y	6890	7048	1			300
06	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	30289	3	4021	9	Y	3655	3634	1			321
07	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	20233	3	4743	9	Y	4312	4251	1			382
08	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	23875	3	5015	9	Y	4559	4662	1			279
*09	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	16838	3	2189	9	Y	1990	1604	1			665
*10	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	17958	3	3322	9	Y	3020	3094	1			591

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	704	0			121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	504	0			95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	582	0			120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	687	691	0			116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	293	176	0	138	1	95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	173	1			95

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32974	X	32974	-0-	-0-	-0-	29589	3	3385	9	Y	3077	3077	0			16
06	14670	X	10387	-0-	-4283	-0-	8586	3	1801	9	Y	1637	1637	0			16
07	15159	X	12144	-0-	-3015	-0-	10451	3	1693	9	Y	1539	1540	0			15
08	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	14782	3	3350	9	Y	3045	3044	0			16
*09	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	13317	3	2560	9	Y	2327	2328	0			15
*10	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	15242	3	2708	9	Y	2462	2455	0	6	1	16

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
06	789	X	-0-	-0-	-789	-0-					Y	-0-					333
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	51	3	596	4	Y	-0-					333
08	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	31757	3	680	4	Y	2442	2442	0			333
							2686	9									
09	33952	X	33952	-0-	-0-	-0-	29986	3	356	4	Y	3282	1779	0	1503	1	333
							3610	9									
*10	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	21605	3	885	4	Y	760	760	1			333
							836	9									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59301	X	59301	-0-	-0-	-0-	49566	3	9735	9	Y	8850	8821	0			50
*12	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	38592	3	7099	9	Y	6454	6477	0			27
*01	DLQ G-10		86448	-0-	86448	86448	72533	3	13915	9	Y	12650	12618	0			59
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86448					Y	-0-	59	0			-0-
*03	DLQ G-10		71014	-0-	71014	157462	60150	3	10864	9	Y	9876	9829	0			47
*04	201277	X	43815	-0-	-157462	-0-	36850	3	6965	9	Y	6332	6342	0			37
*05	99453	X	99453	-0-	-0-	-0-	86828	3	12625	9	Y	11477	11453	0			61
*06	51044	X	51044	-0-	-0-	-0-	45930	3	5114	9	Y	4649	4664	0			46
*07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	9711	3	674	9	Y	613	653	0			6
*08	43042	X	43042	-0-	-0-	-0-	34867	3	8175	9	Y	7432	7398	0			40
*09	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	31323	3	5267	9	Y	4788	4797	0			31
*10	53940	X	53940	-0-	-0-	-0-	46428	3	7512	9	Y	6829	6797	0	18	1	45

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46531	X	44745	-0-	-1786	-0-	37943	3	6802	9	Y	6184	6191	0			33
06	45030	X	23814	-0-	-21216	-0-	20164	3	3650	9	Y	3318	3318	0			33
07	46531	X	18788	-0-	-27743	-0-	15237	3	3551	9	Y	3228	3229	0			32
08	45787	X	42298	-0-	-3489	-0-	35526	3	6772	9	Y	6156	6155	0			33
*09	44310	X	38879	-0-	-5431	-0-	33641	3	5238	9	Y	4762	4764	0			31
10	44733	X	38226	-0-	-6507	-0-	33406	3	4820	9	Y	4382	4373	0	11	1	29

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

05	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	41425	3	6375	9	Y	5795	5801	0			31
06	34170	X	25572	-0-	-8598	-0-	22481	3	3091	9	Y	2810	2813	0			28
07	47957	X	29910	-0-	-18047	-0-	25959	3	3951	9	Y	3592	3584	0			36
08	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	41876	3	7797	9	Y	7088	7086	0			38
*09	46260	X	41226	-0-	-5034	-0-	36013	3	5213	9	Y	4739	4746	0			31
10	47802	X	40961	-0-	-6841	-0-	36352	3	4609	9	Y	4190	4182	0	11	1	28

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

05	164495	X	164495	-0-	-0-	-0-	6867	1	128429	3	N	26385	26379	0			397
							175	4	29024	9							
06	160513	X	160513	-0-	-0-	-0-	6524	1	129052	3	N	22570	22564	0			403
							110	4	24827	9							
07	145370	X	145370	-0-	-0-	-0-	8048	1	123820	3	N	12121	12133	0			391
							169	4	13333	9							
08	131092	X	131092	-0-	-0-	-0-	14486	1	103740	3	N	11689	11689	0			391
							8	4	12858	9							
09	147968	X	147968	-0-	-0-	-0-	9535	1	117817	3	N	18458	18446	0			403
							312	4	20304	9							
*10	150707	X	150707	-0-	-0-	-0-	7782	1	117282	3	N	22865	22865	0			403
							491	4	25152	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

05	73284	X	62863	-0-	-10421	-0-	2855	1	53395	3	N	5945	5951	0			89
							73	4	6540	9							
06	55650	X	33171	-0-	-22479	-0-	1348	1	26670	3	N	4664	4670	0			83
							23	4	5130	9							
07	91574	X	29868	-0-	-61706	-0-	1624	1	24991	3	N	2926	2915	0			94
							34	4	3219	9							
08	91574	X	3422	-0-	-88152	-0-	38	1	271	3	N	2830	2829	0			95
							3113	9									
09	88620	X	-0-	-0-	-88620	-0-					N	3813	3825	0			83
10	62868	X	38179	-0-	-24689	-0-	2044	1	30808	3	N	4725	4725	0			83
							129	4	5198	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60770	X	60770	-0-	-0-	-0-	51798	3	8972	9	Y	8156	8158	0			44
06	58620	X	35295	-0-	-23325	-0-	30051	3	5244	9	Y	4767	4764	0			47
07	63519	X	28860	-0-	-34659	-0-	24656	3	4204	9	Y	3822	3831	0			38
08	62527	X	49925	-0-	-12602	-0-	42271	3	7654	9	Y	6958	6959	0			37
*09	59940	X	58496	-0-	-1444	-0-	49969	3	8527	9	Y	7752	7739	0			50
10	69161	X	58430	-0-	-10731	-0-	50135	3	8295	9	Y	7541	7522	0	19	1	50

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74462	X	69817	-0-	-4645	-0-	62040	3	7777	9	Y	7070	7066	0			38
06	72060	X	36323	-0-	-35737	-0-	31443	3	4880	9	Y	4436	4430	0			44
07	61349	X	31713	-0-	-29636	-0-	27742	3	3971	9	Y	3610	3618	0			36
08	69812	X	48827	-0-	-20985	-0-	42495	3	6332	9	Y	5756	5761	0			31
*09	67560	X	34849	-0-	-32711	-0-	30460	3	4389	9	Y	3990	3995	0			26
10	75361	X	35448	-0-	-39913	-0-	30927	3	4521	9	Y	4110	4098	0	11	1	27

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78058	X	-0-	-0-	-78058	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
06	70890	X	-0-	-0-	-70890	-0-					Y	-0-					-0-
07	73253	X	18297	-0-	-54956	-0-	14371	3	3926	9	Y	3569	3534	0			35
08	69688	X	28969	-0-	-40719	-0-	22586	3	6383	9	Y	5803	5807	0			31
*09	51060	X	35158	-0-	-15902	-0-	28361	3	6797	9	Y	6179	6170	0			40
10	37355	X	35242	-0-	-2113	-0-	28534	3	6708	9	Y	6098	6082	0	16	1	40

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63625	X	63625	-0-	-0-	-0-	54954	3	8671	9	Y	7883	7883	0			42
06	64770	X	39137	-0-	-25633	-0-	34135	3	5002	9	Y	4547	4544	0			45
07	66929	X	39346	-0-	-27583	-0-	33724	3	5622	9	Y	5111	5105	0			51
08	66992	X	66992	-0-	-0-	-0-	56088	3	10904	9	Y	9913	9911	0			53
*09	61590	X	60816	-0-	-774	-0-	52292	3	8524	9	Y	7749	7752	0			50
10	74152	X	64837	-0-	-9315	-0-	56251	3	8586	9	Y	7805	7784	0	20	1	51

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60618	X	60618	-0-	-0-	-0-	53351	3	7267	9	Y	6606	6621	0			35
06	50460	X	29819	-0-	-20641	-0-	26193	3	3626	9	Y	3296	3299	0			32
07	66278	X	37633	-0-	-28645	-0-	32239	3	5394	9	Y	4904	4887	0			49
08	89665	X	89665	-0-	-0-	-0-	76772	3	12893	9	Y	11721	11707	0			63
*09	70256	X	70256	-0-	-0-	-0-	60805	3	9451	9	Y	8592	8599	0			56
*10	71602	X	71602	-0-	-0-	-0-	61944	3	9658	9	Y	8780	8755	0	23	1	58

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118626	X	118626	-0-	-0-	-0-	97129	3	21497	9	N	19543	19528	0			320
06	86315	X	86315	-0-	-0-	-0-	67243	3	19072	9	N	17338	17376	0			282
07	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	18774	18725	0			331
08	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	23255	23245	0			341
09	61680	X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	15722	15781	0			282
10	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	2787	2787	0			282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66114	X	66114	-0-	-0-	-0-	66114	3			N	-0-					-0-
06	51000	X	4304	-0-	-46696	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	111926	X	111926	-0-	-0-	-0-	111926	3			N	-0-					-0-
08	225221	X	225221	-0-	-0-	-0-	225221	3			N	-0-					-0-
*09	174657	X	174657	-0-	-0-	-0-	174657	3			N	-0-					-0-
10	52700	X	10850	-0-	-41850	-0-	10850	3			N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102638	X	102638	-0-	-0-	-0-	102638	3			N	-0-					-0-
06	146507	X	146507	-0-	-0-	-0-	146507	3			N	-0-					-0-
07	148087	X	34833	-0-	-113254	-0-	34833	3			N	-0-					-0-
08	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-
09	146520	X	-0-	-0-	-146520	-0-					N	-0-					-0-
10	151404	X	-0-	-0-	-151404	-0-					N	-0-					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95139	X	85492	-0-	-9647	-0-	73831	3	11661	9	Y	10601	10598	0			26
06	92070	X	53957	-0-	-38113	-0-	46621	3	7336	9	Y	6669	6675	0			20
07	74183	X	3480	-0-	-70703	-0-	2963	3	517	9	Y	470	475	0	14	1	1
*08	85498	X	27420	-0-	-58078	-0-	23373	3	4047	9	Y	3679	3670	0			10
*09	82740	X	31961	-0-	-50779	-0-	26792	3	5169	9	Y	4699	4694	0			15
10	85498	X	27800	-0-	-57698	-0-	22722	3	5078	9	Y	4616	4615	0			16

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91419	X	74235	-0-	-17184	-0-	62259	3	11976	9	Y	10887	10883	0			27
06	88470	X	73733	-0-	-14737	-0-	63354	3	10379	9	Y	9435	9434	0			28
07	79753	X	79753	-0-	-0-	-0-	68326	3	11427	9	Y	10388	10366	0	19	1	31
*08	74245	X	71492	-0-	-2753	-0-	62341	3	9151	9	Y	8319	8327	0			23
*09	74569	X	74569	-0-	-0-	-0-	63376	3	11193	9	Y	10175	10165	0			33
10	79639	X	75170	-0-	-4469	-0-	63563	3	11607	9	Y	10552	10549	0			36

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107415	X	84072	-0-	-23343	-0-	72151	3	11921	9	Y	10837	10831	0			27
06	103950	X	69455	-0-	-34495	-0-	60376	3	9079	9	Y	8254	8257	0			24
07	75795	X	2859	-0-	-72936	-0-	2429	3	430	9	Y	391	397	0	17	1	1
*08	84072	X	52807	-0-	-31265	-0-	46091	3	6716	9	Y	6105	6089	0			17
*09	81360	X	45967	-0-	-35393	-0-	39768	3	6199	9	Y	5635	5634	0			18
10	84072	X	46407	-0-	-37665	-0-	39991	3	6416	9	Y	5833	5831	0			20

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118792	X	87894	-0-	-30898	-0-	73603	3	14291	9	Y	12992	12990	0			32
06	114960	X	78528	-0-	-36432	-0-	66238	3	12290	9	Y	11173	11172	0			33
07	89964	X	89964	-0-	-0-	-0-	76145	3	13819	9	Y	12563	12536	0	23	1	37
*08	87885	X	76980	-0-	-10905	-0-	66277	3	10703	9	Y	9730	9740	0			27
*09	85050	X	74338	-0-	-10712	-0-	63079	3	11259	9	Y	10235	10229	0			33
10	89838	X	69162	-0-	-20676	-0-	57887	3	11275	9	Y	10250	10248	0			35

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69254	X	66495	-0-	-2759	-0-	56250	3	10245	9	Y	9314	9343	0			50
06	78210	X	42581	-0-	-35629	-0-	35061	3	7520	9	Y	6836	6819	0			67
07	89683	X	36539	-0-	-53144	-0-	28895	3	7644	9	Y	6949	6947	0			69
08	89683	X	77459	-0-	-12224	-0-	65656	3	11803	9	Y	10730	10741	0			58
*09	86790	X	61196	-0-	-25594	-0-	52496	3	8700	9	Y	7909	7916	0			51
10	66495	X	19157	-0-	-47338	-0-	14481	3	4676	9	Y	4251	4263	0	11	1	28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114669	X	92350	-0-	-22319	-0-	77566	3	14784	9	Y	13440	13447	0			72
06	110970	X	48396	-0-	-62574	-0-	40589	3	7807	9	Y	7097	7099	0			70
07	106671	X	45581	-0-	-61090	-0-	38023	3	7558	9	Y	6871	6873	0			68
08	106671	X	94685	-0-	-11986	-0-	81059	3	13626	9	Y	12387	12389	0			66
*09	95100	X	86879	-0-	-8221	-0-	75096	3	11783	9	Y	10712	10708	0			70
10	92349	X	91725	-0-	-624	-0-	79626	3	12099	9	Y	10999	10969	0	28	1	72

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

05	146661	X	60565	-0-	-86096	-0-	60565	3			N	-0-					-0-
06	141930	X	112231	-0-	-29699	-0-	112231	3			N	-0-					-0-
07	156013	X	156013	-0-	-0-	-0-	156013	3			N	-0-					-0-
08	181714	X	181714	-0-	-0-	-0-	181714	3			N	-0-					-0-
*09	139375	X	139375	-0-	-0-	-0-	139375	3			N	-0-					-0-
10	146661	X	9640	-0-	-137021	-0-	9640	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

05	143406	X	123399	-0-	-20007	-0-	100099	3	23300	9	Y	21182	21184	0			52
06	138780	X	96954	-0-	-41826	-0-	79024	3	17930	9	Y	16300	16304	0			48
07	115723	X	98977	-0-	-16746	-0-	79113	3	19864	9	Y	18058	18019	0	34	1	53
*08	115723	X	99046	-0-	-16677	-0-	83089	3	15957	9	Y	14506	14519	0			40
*09	111990	X	72765	-0-	-39225	-0-	59184	3	13581	9	Y	12346	12346	0			40
10	115723	X	95187	-0-	-20536	-0-	76979	3	18208	9	Y	16553	16537	0			56

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

05	117769	X	115209	-0-	-2560	-0-	93684	3	21525	9	Y	19568	19578	0			48
06	113970	X	111500	-0-	-2470	-0-	92131	3	19369	9	Y	17608	17604	0			52
07	103695	X	100721	-0-	-2974	-0-	84379	3	16342	9	Y	14856	14828	0	36	1	44
*08	103695	X	98102	-0-	-5593	-0-	84262	3	13840	9	Y	12582	12591	0			35
*09	100350	X	72882	-0-	-27468	-0-	60781	3	12101	9	Y	11001	11001	0			35
10	103695	X	95395	-0-	-8300	-0-	78862	3	16533	9	Y	15030	15014	0			51

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61499	-0-	61499	61499	57268	3	4231	9	Y	3846	3835	0			11
07	T. A.	289619	-0-	289619	351118	269435	3	20184	9	Y	18349	18298	0	8	1	54
*08	T. A.	236725	-0-	236725	587843	221620	3	15105	9	Y	13732	13748	0			38
*09	T. A.	238212	-0-	238212	826055	223806	3	14406	9	Y	13096	13092	0			42
10	T. A.	249774	-0-	249774	1075829	242860	3	6914	9	Y	6285	6306	0			21

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

05	356755	X	356755	-0-	-0-	-0-	322214	3	34541	9	Y	31401	31327	0			77
06	135930	X	101590	-0-	-34340	-0-	91473	3	10117	9	Y	9197	9247	0			27
07	89311	X	-0-	-0-	-89311	-0-					Y	-0-	8	0	19	1	-0-
08	356748	X	323779	-0-	-32969	-0-	267680	3	56099	9	Y	50999	50858	0			141
*09	345240	X	261301	-0-	-83939	-0-	235169	3	26132	9	Y	23756	23821	0			76
10	356748	X	288747	-0-	-68001	-0-	266205	3	22542	9	Y	20493	20500	0			69

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

05	97557	X	68503	-0-	-29054	-0-	59992	3	8511	9	Y	7737	7753	0			41
06	94410	X	46364	-0-	-48046	-0-	41086	3	5278	9	Y	4798	4792	0			47
07	90148	X	52239	-0-	-37909	-0-	45185	3	7054	9	Y	6413	6396	0			64
08	90148	X	74556	-0-	-15592	-0-	66130	3	8426	9	Y	7660	7683	0			41
*09	87240	X	63035	-0-	-24205	-0-	56454	3	6581	9	Y	5983	5985	0			39
10	80941	X	58881	-0-	-22060	-0-	51537	3	7344	9	Y	6676	6654	0	17	1	44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1243		-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28396	-0-	28396	28396	25776	3	2620	9	Y	2382	2375	0			7
07	225055	X	196659	-0-	-28396	-0-	178058	3	18601	9	Y	16910	16862	0	5	1	50
*08	307900	X	307900	-0-	-0-	-0-	264466	3	43434	9	Y	39485	39426	0			109
*09	276818	X	276818	-0-	-0-	-0-	247039	3	29779	9	Y	27072	27094	0			87
*10	249850	X	249850	-0-	-0-	-0-	236713	3	13137	9	Y	11943	11990	0			40

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

05	523241	X	276656	-0-	-246585	-0-	256074	3	20582	9	Y	18711	18691	0			46
06	142519	X	142519	-0-	-0-	-0-	132034	3	10485	9	Y	9532	9550	0			28
07	146700	X	146700	-0-	-0-	-0-	136307	3	10393	9	Y	9448	9428	0	20	1	28
*08	210459	X	199424	-0-	-11035	-0-	172075	3	27349	9	Y	24863	24822	0			69
*09	203670	X	201676	-0-	-1994	-0-	192933	3	8743	9	Y	7948	7992	0			25
10	210459	X	150660	-0-	-59799	-0-	147374	3	3286	9	Y	2987	3002	0			10

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

05	91058	X	91058	-0-	-0-	-0-	78697	3	12361	9	Y	11237	11248	0			60
06	93750	X	49871	-0-	-43879	-0-	43412	3	6459	9	Y	5872	5874	0			58
07	96999	X	41475	-0-	-55524	-0-	34788	3	6687	9	Y	6079	6077	0			60
08	96999	X	78511	-0-	-18488	-0-	68580	3	9931	9	Y	9028	9040	0			48
*09	93870	X	75776	-0-	-18094	-0-	67272	3	8504	9	Y	7731	7729	0			50
10	91047	X	84312	-0-	-6735	-0-	75402	3	8910	9	Y	8100	8076	0	21	1	53

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

05	106320	X	106320	-0-	-0-	-0-	87455	3	18865	9	Y	17150	17155	0			42
06	99390	X	88562	-0-	-10828	-0-	73101	3	15461	9	Y	14055	14056	0			41
07	98828	X	98828	-0-	-0-	-0-	82035	3	16793	9	Y	15266	15233	0	29	1	45
*08	100843	X	82494	-0-	-18349	-0-	71001	3	11493	9	Y	10448	10464	0			29
*09	97590	X	96661	-0-	-929	-0-	83519	3	13142	9	Y	11947	11938	0			38
10	100843	X	81607	-0-	-19236	-0-	67948	3	13659	9	Y	12417	12413	0			42

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

05	108684	X	108684	-0-	-0-	-0-	88170	3	20514	9	Y	18649	18655	0			46
06	104760	X	83056	-0-	-21704	-0-	67912	3	15144	9	Y	13767	13772	0			41
07	102889	X	61931	-0-	-40958	-0-	50859	3	11072	9	Y	10065	10048	0	28	1	30
*08	105036	X	105036	-0-	-0-	-0-	92488	3	12548	9	Y	11407	11406	0			31
*09	99570	X	98721	-0-	-849	-0-	84950	3	13771	9	Y	12519	12510	0			40
10	102889	X	76175	-0-	-26714	-0-	62523	3	13652	9	Y	12411	12409	0			42

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

05	140189	X	140189	-0-	-0-	-0-	112045	3	28144	9	Y	25585	25556	0			63
06	123245	X	123245	-0-	-0-	-0-	102037	3	21208	9	Y	19280	19286	0			57
07	82522	X	69088	-0-	-13434	-0-	57371	3	11717	9	Y	10652	10637	0	40	1	32
*08	140182	X	113326	-0-	-26856	-0-	96489	3	16837	9	Y	15306	15296	0			42
*09	135660	X	108752	-0-	-26908	-0-	91640	3	17112	9	Y	15556	15548	0			50
10	140182	X	108367	-0-	-31815	-0-	90882	3	17485	9	Y	15895	15891	0			54

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

05	163339	X	159044	-0-	-4295	-0-	129411	3	29633	9	Y	26939	26950	0			66
06	149910	X	120882	-0-	-29028	-0-	99630	3	21252	9	Y	19320	19329	0			57
07	118662	X	118662	-0-	-0-	-0-	98789	3	19873	9	Y	18066	18030	0	40	1	53
*08	110694	X	110694	-0-	-0-	-0-	96885	3	13809	9	Y	12554	12572	0			35
*09	104220	X	102856	-0-	-1364	-0-	87368	3	15488	9	Y	14080	14070	0			45
10	107694	X	103611	-0-	-4083	-0-	87278	3	16333	9	Y	14848	14843	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190927	X	190927	-0-	-0-	-0-	151060	3	39867	9	Y	36243	36263	0			194
06	104550	X	104550	-0-	-0-	-0-	82080	3	22470	9	Y	20427	20420	0			201
07	123036	X	123036	-0-	-0-	-0-	97479	3	25557	9	Y	23234	23205	0			230
08	187458	X	187458	-0-	-0-	-0-	150210	3	37248	9	Y	33862	33910	0			182
*09	203121	X	203121	-0-	-0-	-0-	170783	3	32338	9	Y	29398	29389	0			191
*10	194840	X	194840	-0-	-0-	-0-	164207	3	30633	9	Y	27848	27784	0	72	1	183

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162657	X	155631	-0-	-7026	-0-	122657	3	32974	9	N	29976	29986	0			73
06	157410	X	140844	-0-	-16566	-0-	112092	3	28752	9	N	26138	26134	0			77
07	143747	X	126761	-0-	-16986	-0-	100273	3	26488	9	N	24080	24032	0	54	1	71
*08	155620	X	102813	-0-	-52807	-0-	83837	3	18976	9	N	17251	17274	0			48
*09	150600	X	85796	-0-	-64804	-0-	68711	3	17085	9	N	15532	15530	0			50
10	155620	X	124356	-0-	-31264	-0-	98156	3	26200	9	N	23818	23787	0			81

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132373	X	132373	-0-	-0-	-0-	103983	3	28390	9	Y	25809	25820	0			63
06	138541	X	138541	-0-	-0-	-0-	110721	3	27820	9	Y	25291	25279	0			75
07	134631	X	134631	-0-	-0-	-0-	107103	3	27528	9	Y	25025	24974	0	52	1	74
*08	132122	X	131247	-0-	-875	-0-	109347	3	21900	9	Y	19909	19928	0			55
*09	127860	X	116011	-0-	-11849	-0-	95280	3	20731	9	Y	18846	18841	0			60
10	132122	X	107658	-0-	-24464	-0-	88434	3	19224	9	Y	17476	17477	0			59

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60175	X	60175	-0-	-0-	-0-	46204	3	13971	9	Y	12701	12708	0			68
06	35773	X	35773	-0-	-0-	-0-	27563	3	8210	9	Y	7464	7459	0			73
07	88908	X	13500	-0-	-75408	-0-	10079	3	3421	9	Y	3110	3152	0			31
08	77211	X	77211	-0-	-0-	-0-	60582	3	16629	9	Y	15117	15067	0			81
*09	97542	X	97542	-0-	-0-	-0-	81382	3	16160	9	Y	14691	14677	0			95
*10	97250	X	97250	-0-	-0-	-0-	82121	3	15129	9	Y	13754	13723	0	35	1	91

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	98025	3	24652	9	Y	22411	22402	0			55
06	77738	X	77738	-0-	-0-	-0-	61092	3	16646	9	Y	15133	15143	0			45
07	102014	X	102014	-0-	-0-	-0-	82635	3	19379	9	Y	17617	17579	0	31	1	52
*08	113770	X	85229	-0-	-28541	-0-	72666	3	12563	9	Y	11421	11441	0			32
*09	110100	X	70707	-0-	-39393	-0-	58906	3	11801	9	Y	10728	10726	0			34
10	113770	X	58132	-0-	-55638	-0-	47438	3	10694	9	Y	9722	9723	0			33

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		122480	-0-	122480	419980	95806	3	26674	9	Y	24249	24241	0			59
06	DLQ G-10		112085	-0-	112085	532065	89896	3	22189	9	Y	20172	20172	0			59
07	616385	X	84320	-0-	-532065	-0-	67970	3	16350	9	Y	14864	14837	0	42	1	44
*08	122481	X	90689	-0-	-31792	-0-	76816	3	13873	9	Y	12612	12621	0			35
*09	118530	X	89839	-0-	-28691	-0-	75377	3	14462	9	Y	13147	13140	0			42
10	122481	X	90901	-0-	-31580	-0-	74634	3	16267	9	Y	14788	14780	0			50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133732	X	133732	-0-	-0-	-0-	105925	3	27807	9	Y	25279	25264	0			62
06	103791	X	103791	-0-	-0-	-0-	83432	3	20359	9	Y	18508	18515	0			55
07	86319	X	86319	-0-	-0-	-0-	68864	3	17455	9	Y	15868	15838	0	38	1	47
*08	114762	X	92495	-0-	-22267	-0-	78194	3	14301	9	Y	13001	13012	0			36
*09	111060	X	85124	-0-	-25936	-0-	69846	3	15278	9	Y	13889	13881	0			44
10	114762	X	87608	-0-	-27154	-0-	72193	3	15415	9	Y	14014	14011	0			47

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		109751	-0-	109751	329594	84207	3	25544	9	Y	23222	23216	0			57
06	423038	X	93444	-0-	-329594	-0-	74562	3	18882	9	Y	17165	17171	0			51
07	99824	X	99824	-0-	-0-	-0-	79899	3	19925	9	Y	18114	18076	0	35	1	54
*08	109740	X	78239	-0-	-31501	-0-	64948	3	13291	9	Y	12083	12104	0			33
*09	106200	X	73479	-0-	-32721	-0-	58518	3	14961	9	Y	13601	13590	0			44
10	109740	X	94128	-0-	-15612	-0-	76779	3	17349	9	Y	15772	15763	0			53

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81282	X	64071	-0-	-17211	-0-	52434	3	11637	9	Y	10579	10573	0			57
06	64920	X	32830	-0-	-32090	-0-	26758	3	6072	9	Y	5520	5523	0			54
07	67084	X	27228	-0-	-39856	-0-	22709	3	4519	9	Y	4108	4121	0			41
08	67084	X	60160	-0-	-6924	-0-	49985	3	10175	9	Y	9250	9241	0			50
*09	71073	X	71073	-0-	-0-	-0-	61378	3	9695	9	Y	8814	8807	0			57
*10	70269	X	70269	-0-	-0-	-0-	61161	3	9108	9	Y	8280	8261	0	21	1	55

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
05	156345	X	156345	-0-	-0-	-0-	146846	3	9499	9	N	8635	8617	0			21
06	167490	X	158427	-0-	-9063	-0-	147887	3	10540	9	N	9582	9575	0			28
07	273737	X	273737	-0-	-0-	-0-	254941	3	18796	9	N	17087	17044	0	20	1	51
*08	283593	X	283593	-0-	-0-	-0-	272063	3	11530	9	N	10482	10504	0			29
*09	227022	X	227022	-0-	-0-	-0-	216032	3	10990	9	N	9991	9988	0			32
10	173073	X	170107	-0-	-2966	-0-	159038	3	11069	9	N	10063	10061	0			34

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144160	X	144160	-0-	-0-	-0-	110104	3	34056	9	Y	30960	30935	0			76
06	87064	X	87064	-0-	-0-	-0-	66726	3	20338	9	Y	18489	18510	0			55
07	117803	X	117803	-0-	-0-	-0-	94237	3	23566	9	Y	21424	21378	0	38	1	63
*08	103820	X	103820	-0-	-0-	-0-	85246	3	18574	9	Y	16885	16901	0			47
*09	110981	X	110981	-0-	-0-	-0-	92085	3	18896	9	Y	17178	17170	0			55
*10	95858	X	95858	-0-	-0-	-0-	76690	3	19168	9	Y	17425	17421	0			59

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77438	X	53769	-0-	-23669	-0-	42232	3	11537	9	Y	10488	10495	0			26
06	199734	X	199734	-0-	-0-	-0-	159215	3	40519	9	Y	36835	36752	0			109
07	173961	X	173961	-0-	-0-	-0-	138856	3	35105	9	Y	31914	31853	0	76	1	94
*08	141373	X	141373	-0-	-0-	-0-	115791	3	25582	9	Y	23256	23286	0			64
*09	139761	X	139761	-0-	-0-	-0-	113193	3	26568	9	Y	24153	24140	0			77
*10	103991	X	103991	-0-	-0-	-0-	84672	3	19319	9	Y	17563	17581	0			59

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116884	X	116884	-0-	-0-	-0-	106580	3	10304	9	N	9367	9344	0			23
06	152854	X	152854	-0-	-0-	-0-	137972	3	14882	9	N	13529	13512	0			40
07	250169	X	250169	-0-	-0-	-0-	229349	3	20820	9	N	18927	18883	0	28	1	56
*08	275907	X	275907	-0-	-0-	-0-	258447	3	17460	9	N	15873	15885	0			44
*09	253256	X	253256	-0-	-0-	-0-	235704	3	17552	9	N	15956	15949	0			51
*10	186832	X	186832	-0-	-0-	-0-	171054	3	15778	9	N	14344	14346	0			49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/28/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	4					586
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	3	187	1	187	7	212
													3	8			
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					212
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	3754	-0-	-5391	-0-	2047	1	1698	4	Y	8	266	1			8
							9	9									
06	8850	X	1309	-0-	-7541	-0-	176	1	603	3	Y	412	312	1	18	8	90
							77	4	453	9							
07	6541	X	72	-0-	-6469	-0-	9	1	62	3	Y	1	1	1			90
							1	9									
08	6541	X	813	-0-	-5728	-0-	112	1	618	3	Y	75	51	1	55	8	59
							83	9									
*09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	540	1	5145	3	Y	526	486	1	40	8	59
							579	9									
*10	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1062	1	11150	3	Y	1381	1317	1			123
							1519	9									

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	531	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	1205	-0-	-3104	-0-	209	1	918	3	Y	29	149	1			185
							46	4	32	9							
06	4170	X	2054	-0-	-2116	-0-	335	1	1458	3	Y	151	108	1	50	8	178
							95	4	166	9							
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	160	1	973	3	Y	45	34	1			189
							1	4	50	9							
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	358	1	2136	3	Y	73	129	1	72	8	61
							1	4	80	9							
*09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	178	1	2373	3	Y	189	194	1	37	8	19
							208	9									
*10	3100	N	8786	-0-	5686	5686	1085	1	6438	3	Y	345	349	1			15
							380	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	3985	-0-	-3114	-0-	1540	1	833	3	N	221	344	1			609
							1369	4	243	9							
06	6870	X	4013	-0-	-2857	-0-	708	1	2766	3	N	296	333	1	33	8	539
							213	4	326	9							
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	1275	1	6593	3	N	302	345	1			496
							26	4	332	9							
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	809	1	4088	3	N	308	523	1	53	8	228
							1	4	339	9							
*09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	515	1	4958	3	N	398	338	1	49	8	239
							438	9									
*10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1101	1	5699	3	N	566	563	1			242
							623	9									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

05	18724	X	15751	-0-	-2973	-0-	14758	2	27	4	N	878	744	1			1006
							966	9									
06	18120	X	9220	-0-	-8900	-0-	8683	2	537	9	N	488	1120	1			374
07	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					374
08	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	19727	2	989	9	N	899	770	1			503
09	17220	X	4492	-0-	-12728	-0-	4334	2	158	9	N	144					647
10	15748	X	7770	-0-	-7978	-0-	7712	2	58	9	N	53	387	1			313

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

05	10912	X	5569	-0-	-5343	-0-	5146	2	10	4	N	375	760	1			288
							413	9									
06	10560	X	6102	-0-	-4458	-0-	5740	2	362	9	N	329	361	1			256
07	10788	X	2552	-0-	-8236	-0-	2537	2	15	9	N	14					270
08	10788	X	6555	-0-	-4233	-0-	6237	2	13	4	N	277	189	1			358
							305	9									
09	10440	X	7318	-0-	-3122	-0-	6685	2	633	9	N	575	577	1			356
*10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	8529	2	1036	9	N	942	962	1			336

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3					171
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					171
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					174
08	31	X	7	-0-	-24	-0-	3	4	4	9	N	4					178
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3					181
*10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					181

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 10433 - 13042

05	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					477
06	18510	X	11187	-0-	-7323	-0-	10907	2	27	4	N	230					707
							253	9									
07	10261	X	10061	-0-	-200	-0-	37	1	9583	2	N	395	286	1			816
							6	4	435	9							
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10095	2	331	9	N	301	382	1			735
09	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	12799	2	410	9	N	373	379	1			729
*10	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13280	2	501	9	N	455	194	1	2	8	988

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 10450 - 14402

05	32581	X	24994	-0-	-7587	-0-	24207	2	295	4	N	447	186	1			905
							492	9									
06	31530	X	18521	-0-	-13009	-0-	17412	2	211	4	N	816	755	1			966
							898	9									
07	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14454	2	138	4	N	152	277	1			841
							167	9									
08	24986	X	19132	-0-	-5854	-0-	18739	2	393	9	N	357	381	1			817
09	24180	X	12625	-0-	-11555	-0-	12166	2	459	9	N	417	767	1			467
10	24986	X	23903	-0-	-1083	-0-	22900	2	1003	9	N	912	380	1	2	8	997

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 10290 - 16728

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 10087 - 15972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77562	X	29739	-0-	-47823	-0-	27923	2	211	4	Y	1459	1625	1			667
							1605	9									
06	28830	X	28370	-0-	-460	-0-	26637	2	417	4	Y	1196	1063	1			800
							1316	9									
07	34069	X	17002	-0-	-17067	-0-	15354	2	1009	4	Y	581	903	1			478
							639	9									
08	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	35445	2	1	4	Y	1241	911	1			808
							1365	9									
09	44839	X	44839	-0-	-0-	-0-	42867	2	1971	9	Y	1792	1631	1			969
*10	65027	X	65027	-0-	-0-	-0-	62214	2	2812	9	Y	2556	2924	1			601

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

05	11749	X	9216	-0-	-2533	-0-	8343	2	70	4	N	730	727	1			198
							803	9									
06	11370	X	9416	-0-	-1954	-0-	8195	2	1221	9	N	1110	1058	1	2	8	248
07	11749	X	9204	-0-	-2545	-0-	8173	2	1031	9	N	937	913	1			272
08	11749	X	9393	-0-	-2356	-0-	8383	2	1010	9	N	918	885	1			305
09	10380	X	9043	-0-	-1337	-0-	8076	2	967	9	N	879	911	1			273
10	9734	X	9471	-0-	-263	-0-	8445	2	975	9	N	886	903	1	3	8	253

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

05	22816	X	8380	-0-	-14436	-0-	465	1	7681	2	N	213	185	1			380
							234	9									
06	21540	X	7272	-0-	-14268	-0-	450	1	6505	2	N	288	362	1	8	8	298
							317	9									
07	17360	X	6723	-0-	-10637	-0-	688	1	5833	2	N	184					482
							202	9									
08	17360	X	2757	-0-	-14603	-0-	245	1	2406	2	N	96					578
							106	9									
09	16800	X	4111	-0-	-12689	-0-	4	1	3700	2	N	365	181	1	2	8	760
							402	9									
10	8370	X	1787	-0-	-6583	-0-	22	1	1609	2	N	45					805
							50	9									

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

05	19778	X	14236	-0-	-5542	-0-	361	1	12532	2	N	1221	1088	1			541
							1343	9									
06	19140	X	13250	-0-	-5890	-0-	320	1	11635	2	N	1177	1275	1			443
							1295	9									
07	14353	X	13430	-0-	-923	-0-	385	1	11669	2	N	1251	1251	1			443
							1376	9									
08	14353	X	12981	-0-	-1372	-0-	380	1	11294	2	N	1188	1276	1			355
							1307	9									
09	13890	X	12267	-0-	-1623	-0-	291	1	10713	2	N	1148	916	1			587
							1263	9									
10	14229	X	12815	-0-	-1414	-0-	237	1	11219	2	N	1235	1454	1			368
							1359	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9289	-0-	-631	-0-	8997	2	292	9	N	265	184	1			221
06	9360	X	9072	-0-	-288	-0-	8768	2	304	9	N	276	184	1			313
07	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	8993	2	53	9	N	48	184	1			177
08	9610	X	8081	-0-	-1529	-0-	7732	2	349	9	N	317					494
09	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	6728	2	84	9	N	76					570
10	9362	X	560	-0-	-8802	-0-	529	2	31	9	N	28					598

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54746	X	49980	-0-	-4766	-0-	231	1	46261	2	N	2800	2910	1			730
							408	4	3080	9							
06	50880	X	49828	-0-	-1052	-0-	220	1	46450	2	N	2871	2904	1			697
							3158	9									
07	51113	X	51113	-0-	-0-	-0-	219	1	47928	2	N	2696	2731	1			662
							2966	9									
08	50933	X	50099	-0-	-834	-0-	218	1	46848	2	N	2757	2908	1			511
							3033	9									
09	49830	X	47715	-0-	-2115	-0-	2	1	44819	2	N	2631	2548	1			594
							2894	9									
10	51491	X	48380	-0-	-3111	-0-	45418	2	2834	9	N	2576	2537	1			633

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	943	1	16066	2	N	3364	3609	1			589
							16051	4	3700	9							
06	34350	X	30701	-0-	-3649	-0-	751	1	21335	2	N	3149	3235	1			503
							5151	4	3464	9							
07	33108	X	9305	-0-	-23803	-0-	423	1	5458	2	N	1504	1633	1			374
							1770	4	1654	9							
08	36766	X	3273	-0-	-33493	-0-	93	1	1476	2	N	572	542	1	14	8	390
							1075	4	629	9							
09	35580	X	3459	-0-	-32121	-0-	691	2	1186	9	N	1078	746	1	5	8	717
10	36766	X	10261	-0-	-26505	-0-	9007	2	1254	9	N	1140	720	1			1137

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	20092	-0-	-6909	-0-	269	1	15830	2	N	1977	1991	1			512
							1818	4	2175	9							
06	26130	X	20314	-0-	-5816	-0-	290	1	17658	2	N	1768	1808	1	11	8	461
							421	4	1945	9							
07	22351	X	20753	-0-	-1598	-0-	305	1	18609	2	N	1449	1633	1			277
							245	4	1594	9							
08	22351	X	20619	-0-	-1732	-0-	340	1	18267	2	N	1709	1627	1			359
							132	4	1880	9							
09	20310	X	19887	-0-	-423	-0-	339	1	17226	2	N	1895	1965	1			289
							2085	9									
*10	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	380	1	18769	2	N	1887	1816	1			360
							2076	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51057	X	44882	-0-	-6175	-0-	216	1	40303	2	N	3785	3288	1			910
							199	4	4164	9							
06	48060	X	42683	-0-	-5377	-0-	209	1	38588	2	N	3533	3620	1	14	8	809
							3886	9									
07	47337	X	42827	-0-	-4510	-0-	196	1	38953	2	N	3344	3449	1			704
							3678	9									
08	47337	X	41955	-0-	-5382	-0-	210	1	37946	2	N	3454	3266	1			892
							3799	9									
09	44760	X	39650	-0-	-5110	-0-	3	1	36083	2	N	3240	3290	1			842
							3564	9									
10	44888	X	40738	-0-	-4150	-0-	36459	2	4279	9	N	3890	4001	1			731

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74555	X	74125	-0-	-430	-0-	465	1	68354	2	N	4824	4932	1			807
							5306	9									
06	72150	X	67922	-0-	-4228	-0-	450	1	62841	2	N	4210	4522	1	3	8	492
							4631	9									
07	78926	X	35642	-0-	-43284	-0-	32553	2	3089	9	N	2808	2763	1			537
08	78926	X	61219	-0-	-17707	-0-	57800	2	157	4	N	2965	2560	1			942
							3262	9									
09	76380	X	62087	-0-	-14293	-0-	57679	2	4408	9	N	4007	4185	1			764
10	74121	X	41542	-0-	-32579	-0-	38936	2	2606	9	N	2369	2362	1			771

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	30877	-0-	-8121	-0-	3720	1	20488	2	N	1625	1644	1			565
							4881	4	1788	9							
06	34320	X	25574	-0-	-8746	-0-	3600	1	17909	2	N	1533	1628	1			470
							2379	4	1686	9							
07	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	16924	1	18060	2	N	1678	1627	1			521
							1697	4	1846	9							
08	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	14854	1	18471	2	N	1513	1784	1			250
							1136	4	1664	9							
09	33630	X	15966	-0-	-17664	-0-	206	1	11855	2	N	1284	1267	1			267
							1412	9									
10	38533	X	3896	-0-	-34637	-0-	2022	2	327	9	N	297	178	1			386

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78429	X	78429	-0-	-0-	-0-	465	1	38588	2	N	2809	2197	1			762
							36286	4	3090	9							
06	88064	X	88064	-0-	-0-	-0-	450	1	74126	2	N	3409	3633	1	46	8	492
							9738	4	3750	9							
07	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	5279	1	12006	2	N	505	719	1			278
							887	4	556	9							
08	78430	X	4587	-0-	-73843	-0-	4482	1	66	4	N	35					313
							39	9									
09	88050	X	107	-0-	-87943	-0-	96	1	11	9	N	10					323
10	90985	X	11	-0-	-90974	-0-	7	9			N	6					329

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106671	X	13815	-0-	-92856	-0-	310	1	12383	2	N	1017	910	1			489
							3	4	1119	9							
06	92940	X	1954	-0-	-90986	-0-	300	1	1248	2	N	367	545	1	4	8	307
							2	4	404	9							
*07	82398	X	14760	-0-	-67638	-0-	14543	1	217	9	N	197	187	1			317
*08	73067	X	3020	-0-	-70047	-0-	2965	1	55	9	N	50					367
09	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	3					370
10	13826	X	892	-0-	-12934	-0-	840	1	52	9	N	47					417

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

05	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1244	1	21621	2	N	896	1100	1			222
							986	9									
06	25140	X	24436	-0-	-704	-0-	1210	1	21353	2	N	1703	1475	1			450
							1873	9									
07	25978	X	20663	-0-	-5315	-0-	1148	1	18372	2	N	1039	1294	1			195
							1143	9									
08	25978	X	16871	-0-	-9107	-0-	666	1	15218	2	N	897	545	1			547
							987	9									
09	24450	X	23448	-0-	-1002	-0-	1230	1	20741	2	N	1343	1106	1			784
							1477	9									
10	25265	X	24400	-0-	-865	-0-	1271	1	21858	2	N	1155	1474	1	1	8	464
							1271	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

05	23715	X	22818	-0-	-897	-0-	22723	3	95	9	N	86					602
06	25470	X	21138	-0-	-4332	-0-	21086	3	52	9	N	47					649
07	26319	X	11249	-0-	-15070	-0-	11238	3	11	9	N	10					659
08	26319	X	21142	-0-	-5177	-0-	21128	3	14	9	N	13					672
09	23100	X	13061	-0-	-10039	-0-	13055	3	6	9	N	5					677
10	22816	X	13411	-0-	-9405	-0-	13411	3			N	-0-					677

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

05	620	X	77	-0-	-543	-0-	77	3			N	-0-					64
06	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					64
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					64
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
09	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					64
10	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					64

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			Y	-0-			309
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112561	X	94429	-0-	-18132	-0-	87542	3	3938	4	N	2681	2629	1			1086
							2949	9									
06	106590	X	86529	-0-	-20061	-0-	83584	3	350	4	N	2359	2432	1			1013
							2595	9									
07	100719	X	85026	-0-	-15693	-0-	80534	3	1888	4	N	2367	2315	1			1065
							2604	9									
08	100719	X	83821	-0-	-16898	-0-	81395	3	2426	9	N	2205	2194	1			1076
09	95880	X	80595	-0-	-15285	-0-	78320	3	2275	9	N	2068	2037	1			1107
10	94426	X	78205	-0-	-16221	-0-	75989	3	2142	9	N	1947	1926	1			1128

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35626	X	35626	-0-	-0-	-0-	17806	1	16913	3	Y	731	744	1			269
							103	4	804	9							
06	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	1963	1	18253	3	Y	704	691	1			282
							8	4	774	9							
07	DLQ G-10		17947	-0-	17947	17947	210	1	16928	3	Y	604	672	1			214
							145	4	664	9							
08	DLQ G-10		17043	-0-	17043	34990	174	1	16206	3	Y	574	624	1			164
							32	4	631	9							
09	DLQ G-10		16140	-0-	16140	51130	191	1	15336	3	Y	557	535	1			186
							613	9									
*10	67763	X	16633	-0-	-51130	-0-	199	1	15798	3	Y	578	653	1			111
							636	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
05	102018	X	102018	-0-	-0-	-0-	29212	1	67284	3	Y	4650	4730	1			555
							407	4	5115	9							
06	74515	X	74515	-0-	-0-	-0-	81	1	69824	3	Y	4162	4084	1			633
							32	4	4578	9							
07	72968	X	72968	-0-	-0-	-0-	825	1	66547	3	Y	4519	3907	1			1245
							625	4	4971	9							
08	70391	X	70391	-0-	-0-	-0-	699	1	64987	3	Y	4157	4278	1			1124
							132	4	4573	9							
*09	66614	X	66614	-0-	-0-	-0-	767	1	61675	3	Y	3793	3645	1			1272
							4172	9									
*10	67431	X	67431	-0-	-0-	-0-	786	1	62499	3	Y	3769	4302	1			739
							4146	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	16065	3	181	4	Y	1464	1489	1			500
							1610	9									
06	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	14360	3	12	4	Y	1380	1354	1			526
							1518	9									
07	DLQ G-10		17426	-0-	17426	17426	196	1	15827	3	Y	1181	1295	1			412
							104	4	1299	9							
08	DLQ G-10		20123	-0-	20123	37549	200	1	18679	3	Y	1095	1194	1			313
							39	4	1205	9							
09	DLQ G-10		20806	-0-	20806	58355	242	1	19425	3	Y	1035	999	1			349
							1139	9									
*10	80098	X	21743	-0-	-58355	-0-	256	1	20331	3	Y	1051	1195	1			205
							1156	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38932	X	38932	-0-	-0-	-0-	37	1	37655	3	Y	1127	1160	1			1185
							1240	9									
06	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	33	1	30447	3	Y	776	781	1			1180
							854	9									
07	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	26656	3	921	9	Y	837	694	1			1323
08	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	26805	3	921	9	Y	837	946	1			1214
09	22230	X	22007	-0-	-223	-0-	22007	3			Y	-0-	660	1			554
10	22971	X	5869	-0-	-17102	-0-	478	1	5338	3	Y	48					602
							53	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32900	X	32900	-0-	-0-	-0-	1743	1	29442	3	Y	1559	1500	1			924
							1715	9									
06	25920	X	21864	-0-	-4056	-0-	1276	1	18805	3	Y	1450	1448	1			926
							188	4	1595	9							
07	DLQ G-10		26581	-0-	26581	26581	105	1	25234	3	Y	1101	1403	1			624
							31	4	1211	9							
08	DLQ G-10		26560	-0-	26560	53141	108	1	25297	3	Y	1038	1168	1			494
							13	4	1142	9							
09	DLQ G-10		25825	-0-	25825	78966	103	1	24555	3	Y	1061	1074	1			481
							1167	9									
*10	104653	X	25687	-0-	-78966	-0-	112	1	24150	3	Y	1013	1062	1			432
							1114	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141195	X	141195	-0-	-0-	-0-	274	1	138866	3	Y	266	267	1			289
							1762	4	293	9							
06	146172	X	146172	-0-	-0-	-0-	2677	1	141147	3	Y	227	219	1			297
							2098	4	250	9							
07	163944	X	163944	-0-	-0-	-0-	314	1	161692	3	Y	275	431	1			141
							1635	4	303	9							
08	158320	X	158320	-0-	-0-	-0-	302	1	155607	3	Y	330	464	1			7
							2048	4	363	9							
*09	148073	X	148073	-0-	-0-	-0-	287	1	145957	3	Y	261	216	1			52
							287	9									
*10	149785	X	149785	-0-	-0-	-0-	423	1	147064	3	Y	266	261	1			57
							293	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97541	X	97541	-0-	-0-	-0-	10097	1	83469	2	Y	2588	2597	1			124
							1128	4	2847	9							
06	139928	X	139928	-0-	-0-	-0-	319	1	133946	3	Y	2582	2488	1			218
							2823	4	2840	9							
07	152032	X	152032	-0-	-0-	-0-	286	1	147308	3	Y	2680	2607	1			291
							1490	4	2948	9							
08	152251	X	152251	-0-	-0-	-0-	285	1	147083	3	Y	2679	2390	1			580
							1936	4	2947	9							
*09	146939	X	146939	-0-	-0-	-0-	280	1	142179	3	Y	2706	2642	1			644
							2977	9									
*10	149882	X	149882	-0-	-0-	-0-	416	1	144549	3	Y	2680	2726	1			598
							2948	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8035	-0-	-2009	-0-	536	1	5866	3	N	1394	1396	1			1043
							100	4	1533	9							
06	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	1731	1	18270	3	N	2759	2775	1			1027
							316	4	3035	9							
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					1027
08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					1027
09	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					N	-0-					1027
10	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	7	676	1			358

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175274	X	149503	-0-		-25771		-0-	6888	1	136948	3	N	3193	3198	1		18
									2155	4	3512	9						
06	147810	X	143160	-0-		-4650		-0-	12061	1	125755	3	N	3082	3100	1		-0-
									1954	4	3390	9						
07	146692	X	117340	-0-		-29352		-0-	1664	1	109959	3	N	2787	2726	1		61
									2651	4	3066	9						
08	149513	X	111914	-0-		-37599		-0-	1526	1	105973	3	N	2752	2670	1		143
									1388	4	3027	9						
09	144690	X	106947	-0-		-37743		-0-	1416	1	101556	3	N	2609	2615	1		137
									2870	9								
10	149513	X	92658	-0-		-56855		-0-	2147	1	87268	3	N	2551	2432	1		256
									2806	9								

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159743	X	141184	-0-		-18559		-0-	10641	1	122565	3	N	1298	1258	1		173
									6550	4	1428	9						
06	148650	X	125288	-0-		-23362		-0-	3405	1	114569	3	N	1190	1212	1		151
									6005	4	1309	9						
07	152954	X	115848	-0-		-37106		-0-	444	1	111309	3	N	1229	1255	1		125
									2743	4	1352	9						
08	143747	X	112027	-0-		-31720		-0-	506	1	110238	3	N	1166	1072	1		219
									1283	9								
09	139110	X	110467	-0-		-28643		-0-	522	1	107937	3	N	1107	1113	1		213
									1218	9								
10	141174	X	113104	-0-		-28070		-0-	582	1	111292	3	N	1118	1286	1		45
									1230	9								

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105493	X	105493	-0-		-0-		-0-	4484	1	99983	3	Y	933	898	1		401
									1026	9								
06	96300	X	65523	-0-		-30777		-0-	4106	1	59888	3	Y	854	853	1		402
									590	4	939	9						
07	DLQ G-10		81440	-0-		81440		81440	334	1	80194	3	Y	741	792	1		351
									97	4	815	9						
08	DLQ G-10		76468	-0-		76468		157908	322	1	75356	3	Y	682	726	1		307
									40	4	750	9						
09	DLQ G-10		76778	-0-		76778		234686	318	1	75702	3	Y	689	688	1		308
									758	9								
*10	317209	X	82523	-0-		-234686		-0-	372	1	80500	3	Y	558	616	1		250
									614	9								

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62752	X	62752	-0-		-0-		-0-	8420	1	49728	3	Y	3849	3862	1		333
									370	4	4234	9						
06	58290	X	54133	-0-		-4157		-0-	865	1	48637	3	Y	3625	3493	1		465
									643	4	3988	9						
07	DLQ G-10		51829	-0-		51829		51829	93	1	47708	3	Y	3224	3230	1		459
									482	4	3546	9						
08	DLQ G-10		50726	-0-		50726		102555	90	1	46452	3	Y	3250	3059	1		650
									609	4	3575	9						
09	DLQ G-10		47792	-0-		47792		150347	88	1	44485	3	Y	2500	2532	1		618
									2750	9								
*10	197592	X	47245	-0-		-150347		-0-	125	1	44091	3	Y	2150	2269	1		499
									2365	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63769	X	63769	-0-		-0-	-0-	3320	1	58186	3	Y	2057	1978	1			225
								2263	9									
06	56640	X	39219	-0-		-17421	-0-	2307	1	34593	3	Y	1809	1806	1			228
								329	4	1990	9							
07	DLQ G-10		48335	-0-		48335	48335	190	1	45568	3	Y	2292	1744	1			776
								56	4	2521	9							
08	DLQ G-10		46945	-0-		46945	95280	190	1	44413	3	Y	2108	2026	1			858
								23	4	2319	9							
09	DLQ G-10		45003	-0-		45003	140283	179	1	42449	3	Y	2159	2083	1			934
								2375	9									
*10	181433	X	41150	-0-		-140283	-0-	171	1	38368	3	Y	1384	1647	1			671
								1522	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65163	X	65163	-0-		-0-	-0-	175	1	54713	3	N	9026	9341	1			462
								346	4	9929	9							
06	59797	X	59797	-0-		-0-	-0-	157	1	50860	3	N	7229	7254	1			437
								828	4	7952	9							
07	65415	X	65415	-0-		-0-	-0-	161	1	54735	3	N	8532	7898	1			1071
								1134	4	9385	9							
08	62523	X	62523	-0-		-0-	-0-	165	1	53523	3	N	7740	7624	1			1187
								321	4	8514	9							
*09	61304	X	61304	-0-		-0-	-0-	164	1	52869	3	N	7056	6895	1			1348
								7762	9									
*10	80937	X	80937	-0-		-0-	-0-	182	1	70583	3	N	7989	7860	1			1477
								8788	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150365	X	150365	-0-		-0-	-0-	472	1	138309	3	N	9686	10024	1			832
								929	4	10655	9							
06	155949	X	155949	-0-		-0-	-0-	446	1	144463	3	N	7889	7916	1			805
								2362	4	8678	9							
07	150597	X	150597	-0-		-0-	-0-	406	1	137810	3	N	8663	8338	1			1130
								2852	4	9529	9							
08	146495	X	146495	-0-		-0-	-0-	422	1	136642	3	N	7831	7754	1			1207
								817	4	8614	9							
*09	148254	X	148254	-0-		-0-	-0-	430	1	138581	3	N	7191	7025	1			1373
								7910	9									
*10	165933	X	165933	-0-		-0-	-0-	400	1	154721	3	N	7060	7100	1			1333
								7766	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130195	X	130195	-0-		-0-	-0-	367	1	116948	3	N	11049	11435	1			364
								726	4	12154	9							
06	122712	X	122712	-0-		-0-	-0-	341	1	110720	3	N	8954	8985	1			333
								1802	4	9849	9							
07	129435	X	129435	-0-		-0-	-0-	337	1	114635	3	N	10993	9974	1			1352
								2371	4	12092	9							
08	127177	X	127177	-0-		-0-	-0-	354	1	114894	3	N	10218	10011	1			1559
								689	4	11240	9							
*09	127276	X	127276	-0-		-0-	-0-	358	1	115448	3	N	9406	9173	1			1792
								10347	9									
*10	126445	X	126445	-0-		-0-	-0-	305	1	115978	3	N	7156	7534	1			1414
								7872	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165018	X	165018	-0-	-0-	-0-	473	1	150400	3	N	12012	12431	1			2448
							932	4	13213	9							
06	151624	X	151624	-0-	-0-	-0-	428	1	138800	3	N	9210	9242	1			2416
							2265	4	10131	9							
07	156974	X	156974	-0-	-0-	-0-	423	1	143640	3	N	9038	10087	1			1367
							2969	4	9942	9							
08	153256	X	153256	-0-	-0-	-0-	441	1	142874	3	N	8257	8328	1			1296
							858	4	9083	9							
*09	143375	X	143375	-0-	-0-	-0-	413	1	133268	3	N	7671	7501	1			1466
							8438	9									
*10	162946	X	162946	-0-	-0-	-0-	391	1	152460	3	N	6450	6664	1			1252
							7095	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75299	X	3071	-0-	-72228	-0-	2434	3	637	9	N	579	599	1			592
06	72870	X	1334	-0-	-71536	-0-	1	1	206	3	N	1023	1026	1			589
							2	4	1125	9							
07	75299	X	2209	-0-	-73090	-0-	107	3	2	4	N	1909	2200	1			298
							2100	9									
08	75299	X	-0-	-0-	-75299	-0-					N	1665	1699	1			264
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	410	564	1			110
*10	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	122	1	51605	3	N	7258	6203	1			1165
							7984	9									

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

05	24924	X	11237	-0-	-13687	-0-	9844	3	1393	9	N	1266	1378	1			652
06	19170	X	10481	-0-	-8689	-0-	9154	3	1327	9	N	1206	1073	1	1	8	784
07	13919	X	10098	-0-	-3821	-0-	8968	3	1130	9	N	1027	1415	1	1	8	395
08	13919	X	1712	-0-	-12207	-0-	372	3	1340	9	N	1218	875	1			738
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	886	1177	1	1	8	446
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	481	344	1	3	8	580

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70835	X	44071	-0-	-26764	-0-	320	1	36664	3	Y	6443	6448	0			6476
							7087	9									
06	62040	X	39951	-0-	-22089	-0-	401	1	33402	3	Y	5589	5566	0			6499
							6148	9									
07	DLQ G-10		41184	-0-	41184	41184	1126	1	33899	3	Y	5599	5583	0			6515
							6159	9									
08	DLQ G-10		39480	-0-	39480	80664	559	1	33622	3	Y	4817	4842	0			6490
							5299	9									
09	DLQ G-10		36315	-0-	36315	116979	1259	1	30246	3	Y	4373	4368	0			6495
							4810	9									
10	DLQ G-10		38925	-0-	38925	155904	945	1	32813	3	Y	4697	4654	0			6538
							5167	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57195	X	43611	-0-	-13584	-0-	343	1	39346	3	Y	3565	3568	0			5122
							3922	9									
06	53610	X	39213	-0-	-14397	-0-	422	1	35151	3	Y	3309	3283	0			5148
							3640	9									
07	DLQ G-10		38326	-0-	38326	38326	1104	1	33221	3	Y	3637	3627	0			5158
							4001	9									
08	DLQ G-10		36302	-0-	36302	74628	532	1	32016	3	Y	3413	3430	0			5141
							3754	9									
09	DLQ G-10		33037	-0-	33037	107665	1201	1	28864	3	Y	2702	2698	0			5145
							2972	9									
10	DLQ G-10		32957	-0-	32957	140622	797	1	29348	3	Y	2556	2532	0			5169
							2812	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73098	X	62474	-0-	-10624	-0-	481	1	55164	3	Y	6208	6214	0			7573
							6829	9									
06	56405	X	56405	-0-	-0-	-0-	599	1	49845	3	Y	5419	5411	0			7581
							5961	9									
07	DLQ G-10		56270	-0-	56270	56270	1615	1	48615	3	Y	5491	5475	0			7597
							6040	9									
08	DLQ G-10		51053	-0-	51053	107323	746	1	44864	3	Y	4948	4973	0			7572
							5443	9									
09	DLQ G-10		46066	-0-	46066	153389	1644	1	39507	3	Y	4468	4462	0			7578
							4915	9									
10	DLQ G-10		48101	-0-	48101	201490	749	1	42564	3	Y	4353	4313	0			7618
							4788	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102765	X	51394	-0-	-51371	-0-	371	1	42638	3	Y	7623	6791	0			4657
							8385	9									
06	89130	X	46817	-0-	-42313	-0-	475	1	39579	3	Y	6148	6108	0			4697
							6763	9									
07	DLQ G-10		47588	-0-	47588	47588	1314	1	39520	3	Y	6140	6123	0			4714
							6754	9									
08	DLQ G-10		47687	-0-	47687	95275	678	1	40839	3	Y	5609	5638	0			4685
							6170	9									
09	DLQ G-10		44921	-0-	44921	140196	1569	1	37701	3	Y	5137	5131	0			4691
							5651	9									
10	DLQ G-10		43403	-0-	43403	183599	993	1	36954	3	Y	4960	4915	0			4736
							5456	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57350	X	53772	-0-	-3578	-0-	402	1	45655	3	Y	7014	7020	0			5006
							7715	9									
06	55500	X	49259	-0-	-6241	-0-	457	1	41795	3	Y	6370	6369	0			5007
							7007	9									
07	57350	X	48959	-0-	-8391	-0-	2023	1	40502	3	Y	5849	5831	0			5025
							6434	9									
08	50871	X	49253	-0-	-1618	-0-	648	1	42304	3	Y	5728	5758	0			4995
							6301	9									
09	48870	X	46226	-0-	-2644	-0-	537	1	39914	3	Y	5250	5243	0			5002
							5775	9									
10	53785	X	46069	-0-	-7716	-0-	557	1	39866	3	Y	5133	5086	0			5049
							5646	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54498	X	41977	-0-	-12521	-0-	320	1	36326	3	Y	4846	4851	0			2634
							5331	9									
06	52740	X	34657	-0-	-18083	-0-	320	1	29263	3	Y	4613	4604	0			2643
							5074	9									
07	54498	X	34750	-0-	-19748	-0-	1415	1	28342	3	Y	4539	4526	0			2656
							4993	9									
08	48732	X	36733	-0-	-11999	-0-	485	1	31633	3	Y	4195	4217	0			2634
							4615	9									
09	45420	X	32402	-0-	-13018	-0-	374	1	27629	3	Y	3999	3994	0			2639
							4399	9									
10	41974	X	33084	-0-	-8890	-0-	288	1	28436	3	Y	3964	3928	0			2675
							4360	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54836	X	54836	-0-	-0-	-0-	417	1	47328	3	Y	6446	6451	0			8363
							7091	9									
06	56398	X	56398	-0-	-0-	-0-	539	1	49303	3	Y	5960	5952	0			8371
							6556	9									
07	55355	X	55355	-0-	-0-	-0-	2333	1	46715	3	Y	5734	5718	0			8387
							6307	9									
08	51224	X	51224	-0-	-0-	-0-	679	1	44260	3	Y	5714	5743	0			8358
							6285	9									
*09	49194	X	49194	-0-	-0-	-0-	587	1	42844	3	Y	5239	5233	0			8364
							5763	9									
*10	49041	X	49041	-0-	-0-	-0-	704	1	42869	3	Y	4971	4925	0			8410
							5468	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57350	X	56508	-0-	-842	-0-	420	1	47703	3	Y	7623	7630	0			4680
							8385	9									
06	55500	X	52262	-0-	-3238	-0-	486	1	44450	3	Y	6660	6699	0			4641
							7326	9									
07	57350	X	52232	-0-	-5118	-0-	2171	1	43464	3	Y	5997	5980	0			4658
							6597	9									
08	51296	X	51296	-0-	-0-	-0-	675	1	44036	3	Y	5986	6017	0			4627
							6585	9									
09	49380	X	48296	-0-	-1084	-0-	538	1	41287	3	Y	5883	5876	0			4634
							6471	9									
10	56513	X	48469	-0-	-8044	-0-	435	1	41501	3	Y	5939	5885	0			4688
							6533	9									

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	Y	32	30	1			8
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	83	2	29	9	Y	26	29	1			5
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	95	2	36	9	Y	33	37	1			1
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	86	2	35	9	Y	32	22	1			11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					11

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	54	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	93	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	100	2	13	9	Y	12	9	1			4
09	DLQ G-10		109	-0-	109	222	95	2	14	9	Y	13	12	1			5
10	DLQ G-10		114	-0-	114	336	101	2	13	9	Y	12	14	1			3

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-					54
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					54
07	217	N	58	-0-	-159	B	-0-	58	2		N	-0-					54
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-					54
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310	N	58	-0-	-252 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					49
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					49
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					49
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					49
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					49
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					49

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			N	-0-					117
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					117
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					117
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					117
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					117
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	323	-0-	-2777	4279	323	3			Y	-0-					76
06	3000	N	184	-0-	-2816	1463	180	3	4	9	Y	4	56	0			24
07	2159	N	696	-0-	-1463	-0-	645	3	51	9	Y	46					70
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	272	3	39	9	Y	35	49	0			56
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	189	3	34	9	Y	31					87
10	682	N	96	-0-	-586	-0-	67	3	29	9	Y	26					113

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	X	308	-0-	-452	-0-	308	3			Y	-0-					44
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	32	0			12
07	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					12
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	6	0			6
09	450	X	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-					6
10	806	X	111	-0-	-695	-0-	111	3			Y	-0-					6

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

05	3100	N	1327	-0-	-1773	6251	1288	3	39	9	Y	35					362
06	3000	N	430	-0-	-2570	3681	353	3	77	9	Y	70	286	0			146
07	3100	N	721	-0-	-2379	1302	679	3	42	9	Y	38					184
08	2069	N	767	-0-	-1302	-0-	728	3	39	9	Y	35	110	0			109
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	475	3	35	9	Y	32					141
10	496	N	229	-0-	-267	-0-	201	3	28	9	Y	25					166

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	4	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	4	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	2	15	4	N	-0-					-0-
08	14B DENY		74	-0-	74	74	50	2	24	4	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	164	1			140
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	381	2	31	9	N	28					168
07	1054	N	726	-0-	-328	-0-	687	2	39	9	N	35	140	1			63
08	1023	N	756	-0-	-267	-0-	713	2	43	9	N	39					102
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	756	2	42	9	N	38					140
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					140

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				104
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8		104
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-				104
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				104
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				104
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1662	3	120	9	N	109	189	1		72
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1484	3	136	9	N	124				196
07	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1508	3	160	9	N	145	185	1		156
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1576	3	144	9	N	131				287
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1616	3	134	9	N	122	191	1		218
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1608	3	136	9	N	124	196	1		146

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				90
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				90
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				80
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				80
09	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-				80
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				80

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	640	2	56	9	N	51				203
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	564	2	30	9	N	27				230
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	N	67	182	1		115
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	N	47				162
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	581	2	42	9	N	38				200
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	633	2	51	9	N	46				246

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					104
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					104
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					104
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					104
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					104
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2021

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	75	0			5
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	210	3	25	9	Y	23	24	0			4
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	48	3	3	9	Y	3	4	0			3
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	3	10	9	Y	9	10	0			2
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	105	3	9	9	Y	8	7	0			3
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-	2	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1035	3	N	30	28	0			3
							33	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1535	3	N	46	47	0			2
							51	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	20	20	0			2
							22	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	6	1	1563	3	N	49	49	0			2
							54	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	N	44	44	0			2
							48	9									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1637	3	N	55	55	0			2
							61	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	4508	-0-	-4079	-0-	4493	3	15	9	N	14	14	0			1
06	7980	X	7200	-0-	-780	-0-	7174	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7564	X	3241	-0-	-4323	-0-	3230	3	11	9	N	10	10	0			1
08	7564	X	6661	-0-	-903	-0-	6635	3	26	9	N	24	24	0			1
09	7320	X	6027	-0-	-1293	-0-	6003	3	24	9	N	22	22	0			1
10	7440	X	7012	-0-	-428	-0-	6981	3	31	9	N	28	28	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3227	-0-	-2508	-0-	3212	3	15	9	N	14	14	0			1
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6070	3	26	9	N	24	24	0			1
07	5921	X	3040	-0-	-2881	-0-	3029	3	11	9	N	10	10	0			1
08	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	4974	3	26	9	N	24	24	0			1
09	5730	X	4599	-0-	-1131	-0-	4575	3	24	9	N	22	22	0			1
10	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5570	3	31	9	N	28	28	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2488	N	2246	-0-	-242	-0-	8	1	2223	3	N	14	14	0			1
							15	9									
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	6	1	2782	3	N	24	24	0			1
							26	9									
07	2201	X	1231	-0-	-970	-0-	7	1	1213	3	N	10	10	0			1
							11	9									
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	N	24	24	0			1
							26	9									
09	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	6	1	2022	3	N	22	22	0			1
							24	9									
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	8	1	3060	3	N	28	28	0			1
							31	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	5055	-0-	-3532	-0-	5040	3	15	9	N	14	14	0			1
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8204	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7874	X	3704	-0-	-4170	-0-	3693	3	11	9	N	10	10	0			1
08	7874	X	7613	-0-	-261	-0-	7587	3	26	9	N	24	24	0			1
09	8220	X	6888	-0-	-1332	-0-	6864	3	24	9	N	22	22	0			1
10	8494	X	8014	-0-	-480	-0-	7983	3	31	9	N	28	28	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2492	-0-	-1135	-0-	16	1	2455	3	N	19	18	0			2
							21	9									
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	15	1	3865	3	N	23	24	0			1
							25	9									
07	4371	X	1590	-0-	-2781	-0-	16	1	1563	3	N	10	10	0			1
							11	9									
08	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	16	1	3618	3	N	24	24	0			1
							26	9									
09	4230	X	3383	-0-	-847	-0-	15	1	3344	3	N	22	22	0			1
							24	9									
10	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	16	1	3941	3	N	28	28	0			1
							31	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	927	-0-	927	5314	927	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	2414					Y	-0-					-0-
07	2414	N	-0-	-0-	-2414	-0-					Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	684	-0-	-1331	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					21
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					21
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					21
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					23
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					23
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					23
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					23
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					21
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					21
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					21
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					21
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					21
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					21
10	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			Y	-0-					22
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					22
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					22
10	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	3			Y	-0-					22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	186	#	76	-0-	-110	B	-703	76	3		Y	-0-					-0-
06	150	#	192	-0-	42	B	-661	192	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	B	-574	87	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	B	-451	123	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -451																	
09	DLQ G-10		72	-0-	72	B	-379	72	3		Y	-0-					-0-
10	0	#	202	-0-	202	B	-177	202	3		Y	-0-					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	135	-0-	-82 B	-996	133	2	2	9	N	2					9
06	120	#	188	-0-	68 B	-928	188	2			N	-0-					9
07	155	#	174	-0-	19 B	-909	161	2	13	9	N	12	11	1			10
08	155	#	184	-0-	29 B	-880	169	2	15	9	N	14	15	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-340		CANCELLED UNDERAGE ->		-540										
09	180	#	174	-0-	-6 B	-346	153	2	21	9	N	19	10	1			18
10	186	#	NO RPT	-0-	-186 B	-532					N	NO RPT					18

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

05	651	#	198	-0-	-453 B	-2267	198	2			N	-0-					228
06	480	#	134	-0-	-346 B	-2613	134	2			N	-0-					228
07	248	#	88	-0-	-160 B	-2773	88	2			N	-0-					228
08	248	#	84	-0-	-164 B	-2937	84	2			N	-0-					228
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2017		CANCELLED UNDERAGE ->		-920										
09	210	#	23	-0-	-187 B	-2204	23	2			N	-0-					228
10	186	#	NO RPT	-0-	-186 B	-2390					N	NO RPT					228

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

05	93	#	33	-0-	-60 B	-174	33	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24 B	-198	66	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	3	-0-	-59 B	-257	3	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	81	-0-	19 B	-238	81	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-208		CANCELLED UNDERAGE ->		-30										
09	60	#	52	-0-	-8 B	-216	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	82	-0-	20 B	-196	82	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	1209	#	507	-0-	-702 B	-2689	507	3			N	-0-					-0-
06	1170	#	1117	-0-	-53 B	-2742	1117	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	313	-0-	-896 B	-3638	313	3			N	-0-					-0-
08	1209	#	-0-	-0-	-1209 B	-4847					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3996		CANCELLED UNDERAGE ->		-851										
09	1170	#	-0-	-0-	-1170 B	-5166					N	-0-					-0-
10	1147	#	-0-	-0-	-1147 B	-6313					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	788	-0-	-1196 B	-3682	788	3			N	-0-					-0-
06	1920	#	1231	-0-	-689 B	-4371	1231	3			N	-0-					-0-
07	2015	#	712	-0-	-1303 B	-5674	712	3			N	-0-					-0-
08	2015	#	1445	-0-	-570 B	-6244	1445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5198		CANCELLED UNDERAGE ->		-1046										
09	1950	#	271	-0-	-1679 B	-6877	271	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	2051	-0-	780 B	-6097	2051	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

05	13113	#	4685	-0-	-8428 B	-37303	4685	3			Y	-0-					-0-
06	12390	#	10272	-0-	-2118 B	-39421	10272	3			Y	-0-					-0-
07	13361	#	787	-0-	-12574 B	-51995	787	3			Y	-0-					-0-
08	13361	#	9111	-0-	-4250 B	-56245	9111	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37408		CANCELLED UNDERAGE ->		-18837										
09	12930	#	1543	-0-	-11387 B	-48795	1543	3			Y	-0-					-0-
10	10602	#	14179	-0-	3577 B	-45218	14179	3			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

05	465	#	232	-0-	-233 B	-233	232	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	468	-0-	18 B	-215	468	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	152	-0-	-313 B	-528	152	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	351	-0-	-114 B	-642	351	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-642														
09	450	#	468	-0-	18 B	-624	468	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	495	-0-	30 B	-594	495	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

05	713 #	548	-0-	-165 B	-980	548	2			N	-0-					-0-
06	690 #	541	-0-	-149 B	-1129	541	2			N	-0-					-0-
07	589 #	590	-0-	1 B	-1128	590	2			N	-0-					-0-
08	589 #	628	-0-	39 B	-1089	628	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648 CANCELLED UNDERAGE -> -441															
09	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1218					N	NO RPT					-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-1807					N	NO RPT					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

05	146 R	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90					N	NO RPT					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-183					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	37	-0-	-25 B	-108	37	2			N	-0-					-0-
06	60	#	38	-0-	-22 B	-130	38	2			N	-0-					-0-
07	31	#	39	-0-	8 B	-122	39	2			N	-0-					-0-
08	31	#	42	-0-	11 B	-111	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-94	CANCELLED UNDERAGE ->		-17									
09	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-124					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-155					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	1395	#	561	-0-	-834 B	-2772	561	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	1517	-0-	197 B	-2575	1517	3			N	-0-					-0-
07	1426	#	315	-0-	-1111 B	-3686	315	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	1844	-0-	418 B	-3268	1844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2175	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093									
09	1530	#	885	-0-	-645 B	-2820	885	3			N	-0-					-0-
10	1581	#	1660	-0-	79 B	-2741	1660	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					165
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-60										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

*05	310	#	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06	300	#	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	310	#	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	310	#	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	300	#	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	310	#	122	-0-	-188	-0-	122	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

05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					34
06	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					34
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					34
08	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					34
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					34
10	248	#	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	859	-0-	-611	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	870	-0-	-649	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

05	5301 X	5057	-0-	-244	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	5177	-0-	-43	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	4995	-0-	-678	-0-	4995	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

05	11904 X	11855	-0-	-49	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
06	11940 X	10503	-0-	-1437	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	12338 X	11169	-0-	-1169	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	12338 X	11550	-0-	-788	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
09	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
10	11842 X	11364	-0-	-478	-0-	11364	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

05	8370 X	7887	-0-	-483	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	8850 X	6859	-0-	-1991	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	9548 X	6005	-0-	-3543	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	9548 X	6	-0-	-9542	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

05	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	990	-0-	-450	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	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
*01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
*02	10164	X	9727	-0-	-437	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
*03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
*04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
*05	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
*06	10890	X	10467	-0-	-423	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
*07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
*08	11253	X	8328	-0-	-2925	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
*09	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
*10	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	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
*01	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
*02	22120	X	18762	-0-	-3358	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
*03	24490	X	23838	-0-	-652	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
*04	24990	X	24884	-0-	-106	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
*05	25823	X	25535	-0-	-288	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
*06	24990	X	23304	-0-	-1686	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
*07	25699	X	19671	-0-	-6028	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
*08	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2			N	-0-					-0-
*09	24870	X	23024	-0-	-1846	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	21254	-0-	-4290	-0-	21254	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
*01	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
*02	8344	X	7141	-0-	-1203	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
*03	9176	X	8397	-0-	-779	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
*04	10290	X	9759	-0-	-531	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
*06	10290	X	8645	-0-	-1645	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
*07	10075	X	7424	-0-	-2651	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
*08	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
*09	12270	X	9343	-0-	-2927	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	8387	-0-	-4292	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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
05	12958	X	10680	-0-	-2278	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9888	-0-	-2652	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9992	-0-	-568	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10095	-0-	-600	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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

05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					157
06	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	3			N	-0-					157
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					157
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					157
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					157
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
06	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	3			N	-0-					-0-
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
*10	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

05	14818	X	13684	-0-	-1134	-0-	13684	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	12725	-0-	-1615	-0-	12725	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	12762	-0-	-1932	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	12401	-0-	-1456	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	12010	-0-	-1400	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
10	13671	X	10671	-0-	-3000	-0-	10671	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	44	-0-	44	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1576	-0-	-811	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	377	-0-	-1933	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11764	-0-	-1886	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	9124	-0-	-4981	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8189	-0-	-5916	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	1875	-0-	-11775	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	1847	-0-	-11762	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	34330	2			N	-0-					-0-
*02	26740	X	17948	-0-	-8792	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
*03	29605	X	23333	-0-	-6272	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
*04	33210	X	27432	-0-	-5778	-0-	27432	2			N	-0-					-0-
*05	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	36046	2			N	-0-					-0-
*06	33210	X	30168	-0-	-3042	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
*07	28334	X	26437	-0-	-1897	-0-	26437	2			N	-0-					-0-
*08	35371	X	33525	-0-	-1846	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
*09	34230	X	31157	-0-	-3073	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	28604	-0-	-6767	-0-	28604	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	22878	X	15992	-0-	-6886	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
*02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
*03	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
*04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
*05	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
*06	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
*07	23436	X	20335	-0-	-3101	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
*08	24707	X	23367	-0-	-1340	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
*09	23910	X	23430	-0-	-480	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23628	-0-	-1079	-0-	23628	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29574	X	28012	-0-	-1562	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26963	-0-	-1777	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27392	-0-	-2306	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	26975	-0-	-2723	-0-	26975	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25259	-0-	-2011	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	26088	-0-	-1936	-0-	26088	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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
*01	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
*02	17108	X	14680	-0-	-2428	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
*03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
*04	19680	X	18881	-0-	-799	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
*05	20336	X	19427	-0-	-909	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
*06	19680	X	18710	-0-	-970	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
*07	19809	X	19140	-0-	-669	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
*08	19809	X	19000	-0-	-809	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
*09	18870	X	18295	-0-	-575	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18630	-0-	-807	-0-	18630	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

*02	8148	X	6373	-0-	-1775	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
05	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
*06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10764	-0-	-2845	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
*08	13609	X	9898	-0-	-3711	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	6131	-0-	-7039	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	7849	-0-	-4892	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32850	X	32850	-0-	-0-	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	31407	-0-	-63	-0-	31407	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	32396	-0-	-557	-0-	32396	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	32153	-0-	-800	-0-	32153	2			N	-0-					-0-
09	32142	X	32142	-0-	-0-	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
*10	33688	X	33688	-0-	-0-	-0-	33688	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37820	X	36746	-0-	-1074	-0-	36746	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	33941	-0-	-2659	-0-	33941	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	36150	-0-	-1670	-0-	36150	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	35099	-0-	-2721	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	34160	-0-	-2575	-0-	34160	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30628	X	30628	-0-	-0-	-0-	30628	2			N	-0-					-0-
03	41489	X	41489	-0-	-0-	-0-	41489	2			N	-0-					-0-
04	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	38633	2			N	-0-					-0-
05	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	41408	2			N	-0-					-0-
*06	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2			N	-0-					-0-
07	39537	X	39537	-0-	-0-	-0-	39537	2			N	-0-					-0-
*08	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	33716	2			N	-0-					-0-
09	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
*10	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-	41143	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22764	X	19646	-0-	-3118	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
03	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
05	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
*06	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	2			N	-0-					-0-
07	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	2			N	-0-					-0-
*08	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
09	26557	X	26557	-0-	-0-	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
*10	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27172	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25368	X	23472	-0-	-1896	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
03	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	27090	-0-	-90	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
05	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
*06	27630	X	27056	-0-	-574	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	28204	-0-	-347	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
*08	28551	X	27298	-0-	-1253	-0-	27298	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	26476	-0-	-824	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	27205	-0-	-1005	-0-	27205	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

*02	2772	X	2450	-0-	-322	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*08	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2672	-0-	-58	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

*02	12264	X	9424	-0-	-2840	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13229	-0-	-349	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12011	-0-	-1099	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11911	-0-	-1419	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
*06	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
07	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
*08	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12762	-0-	-1788	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	12678	-0-	-2357	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

05	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	990	N	522	-0-	-468	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

*02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	56392	X	45851	-0-	-10541	-0-	45851	2		N	-0-			-0-
03	64694	X	64694	-0-	-0-	-0-	64694	2		N	-0-			-0-
04	60990	X	59331	-0-	-1659	-0-	59331	2		N	-0-			-0-
05	65854	X	65854	-0-	-0-	-0-	65854	2		N	-0-			-0-
*06	62610	X	60334	-0-	-2276	-0-	60334	2		N	-0-			-0-
07	64697	X	60637	-0-	-4060	-0-	60637	2		N	-0-			-0-
*08	65844	X	63367	-0-	-2477	-0-	63367	2		N	-0-			-0-
09	63720	X	60561	-0-	-3159	-0-	60561	2		N	-0-			-0-
10	65844	X	62625	-0-	-3219	-0-	62625	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5460	X	4450	-0-	-1010	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
03	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
04	5970	X	4016	-0-	-1954	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-
*06	5100	X	3269	-0-	-1831	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
07	5270	X	2765	-0-	-2505	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
*08	5270	X	2782	-0-	-2488	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	2471	-0-	-1549	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	13776	X	11754	-0-	-2022	-0-	11754	2		N	-0-			-0-
03	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2		N	-0-			-0-
04	15840	X	15543	-0-	-297	-0-	15543	2		N	-0-			-0-
05	16368	X	13683	-0-	-2685	-0-	13683	2		N	-0-			-0-
*06	15840	X	13113	-0-	-2727	-0-	13113	2		N	-0-			-0-
07	16368	X	15218	-0-	-1150	-0-	15218	2		N	-0-			-0-
*08	16368	X	11452	-0-	-4916	-0-	11452	2		N	-0-			-0-
09	15540	X	11447	-0-	-4093	-0-	11447	2		N	-0-			-0-
10	15221	X	11676	-0-	-3545	-0-	11676	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31207	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	28449	-0-	-351	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	20686	-0-	-9074	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	21672	-0-	-8088	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	21159	-0-	-7641	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	24920	-0-	-4840	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
	FOUNTAIN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 049404				COMPL. DATE 11/08/1970				TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A		
*02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
03	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-					-0-
04	36059	X	36059	-0-	-0-	-0-	36059	2			N	-0-					-0-
05	38672	X	38672	-0-	-0-	-0-	38672	2			N	-0-					-0-
*06	36912	X	36912	-0-	-0-	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
07	36244	X	36244	-0-	-0-	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
*08	38871	X	38871	-0-	-0-	-0-	38871	2			N	-0-					-0-
09	37126	X	37126	-0-	-0-	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
*10	37065	X	37065	-0-	-0-	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
	BENNETT, J. R. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 049936				COMPL. DATE 02/09/1971				TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701		
05	25947	X	25858	-0-	-89	-0-	25858	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	23512	-0-	-1598	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	23978	-0-	-1938	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	24748	-0-	-1168	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	22920	-0-	-2100	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	25214	-0-	-640	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
	RIGGS, E. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 050985				COMPL. DATE 07/20/1971				TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
05	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4507	-0-	-443	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4406	-0-	-364	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
	BAILEY, M. L. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 052504				COMPL. DATE 04/29/1972				TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
*02	13300	X	5781	-0-	-7519	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	10394	-0-	-4331	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12103	-0-	-2147	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
*06	13530	X	12880	-0-	-650	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
*08	14725	X	14142	-0-	-583	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12872	-0-	-1378	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14545	-0-	-180	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
	LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 053932				COMPL. DATE 07/20/1972				TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	952	N	524	-0-	-428	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	638	-0-	-412	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	870	N	532	-0-	-338	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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

05	116857	X	116857	-0-	-0-	-0-	116857	2			N	-0-					-0-
06	109511	X	109511	-0-	-0-	-0-	109511	2			N	-0-					-0-
07	114793	X	109772	-0-	-5021	-0-	109772	2			N	-0-					-0-
08	114793	X	107585	-0-	-7208	-0-	107585	2			N	-0-					-0-
09	111090	X	93237	-0-	-17853	-0-	93237	2			N	-0-					-0-
10	114793	X	93245	-0-	-21548	-0-	93245	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
09	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8153	-0-	-2077	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

05	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6898	-0-	-263	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6195	-0-	-966	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6917	-0-	-244	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

05	3596	X	2904	-0-	-692	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

05	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10700	-0-	-212	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10138	-0-	-422	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10482	-0-	-430	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	2387	X	16284	-0-	13897	-0-	16284	3			N	-0-					-0-
	06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3			N	-0-					-0-
	07	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16734	3			N	-0-					-0-
	08	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	3			N	-0-					-0-
*	09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	3			N	-0-					-0-
	10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	2728	X	34266	-0-	31538	-0-	34266	3			N	-0-					-0-
	06	34078	X	34078	-0-	-0-	-0-	34078	3			N	-0-					-0-
	07	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	33540	3			N	-0-					-0-
	08	20274	X	18916	-0-	-1358	-0-	18916	3			N	-0-					-0-
	09	30780	X	11344	-0-	-19436	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
	10	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	0	N	984	-0-	984	-0-	984	3			N	-0-					-0-
	06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
	07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
	08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*	09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
	10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	4309	X	6029	-0-	1720	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
	06	8280	X	5047	-0-	-3233	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
	07	10447	X	4835	-0-	-5612	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
	08	10447	X	4528	-0-	-5919	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
	09	7560	X	4153	-0-	-3407	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
	10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	235					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

05	4619	X	29302	-0-	24683	-0-	29302	3			N	-0-					-0-
06	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	3			N	-0-					-0-
07	28427	X	21757	-0-	-6670	-0-	21757	3			N	-0-					-0-
08	28427	X	8082	-0-	-20345	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
09	27510	X	10362	-0-	-17148	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
10	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

05	0	N	272	-0-	272	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

05	0	N	194	-0-	194	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

05	2697	X	79180	-0-	76483	-0-	79180	3			N	-0-					-0-
06	38971	X	38971	-0-	-0-	-0-	38971	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	8892	-0-	-2206	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	7612	-0-	-3486	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
09	43500	X	7045	-0-	-36455	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

05	2852	X	555	-0-	-2297	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1688	-0-	-575	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	938	-0-	938	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

05	248	N	167	-0-	-81	-0-	90	3	77	9	N	70					240
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	3	62	9	N	56	169	1			127
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	57	3	39	9	N	35					162
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	3	58	9	N	53	126	1			89
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	95	3	84	9	N	76					165
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	3	84	9	N	76	172	1			69

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78585	X	69301	-0-	-9284	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
06	76050	X	59183	-0-	-16867	-0-	59183	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	68747	-0-	-2336	-0-	68747	2			N	-0-					-0-
08	71083	X	54466	-0-	-16617	-0-	54466	2			N	-0-					-0-
09	69071	X	69071	-0-	-0-	-0-	69071	2			N	-0-					-0-
10	69316	X	68522	-0-	-794	-0-	68522	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

05	101091	X	89367	-0-	-11724	-0-	89367	2			N	-0-					-0-
06	97830	X	77369	-0-	-20461	-0-	77369	2			N	-0-					-0-
07	91160	X	91160	-0-	-0-	-0-	91160	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	72280	-0-	-17093	-0-	72280	2			N	-0-					-0-
09	88537	X	88537	-0-	-0-	-0-	88537	2			N	-0-					-0-
10	91171	X	63713	-0-	-27458	-0-	63713	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

05	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	31319	-0-	-1801	-0-	31319	2			N	-0-					-0-
07	34331	X	34331	-0-	-0-	-0-	34331	2			N	-0-					-0-
08	34658	X	30792	-0-	-3866	-0-	30792	2			N	-0-					-0-
09	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-	33986	2			N	-0-					-0-
*10	35019	X	35019	-0-	-0-	-0-	35019	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	912	-0-	-318	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1615	-0-	-555	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

05	21359	X	19345	-0-	-2014	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	16438	-0-	-4232	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
07	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	21240	-0-	-119	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	20449	-0-	-221	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	21056	-0-	-303	-0-	21056	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

05	99479	X	93797	-0-	-5682	-0-	93797	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	75669	-0-	-20601	-0-	75669	3			N	-0-					-0-
07	94333	X	94333	-0-	-0-	-0-	94333	3			N	-0-					-0-
08	93806	X	85236	-0-	-8570	-0-	85236	3			N	-0-					-0-
09	90780	X	87348	-0-	-3432	-0-	87348	3			N	-0-					-0-
10	94333	X	87925	-0-	-6408	-0-	87925	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

05	248	X	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	7	7	8			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

05	21545	X	21157	-0-	-388	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	20716	-0-	-134	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	20897	-0-	-648	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	20866	-0-	-276	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	20554	-0-	-176	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
*10	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21473	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

05	8339	X	6322	-0-	-2017	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6073	-0-	-1997	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6012	-0-	-436	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5747	-0-	-373	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

*02	5096	X	4189	-0-	-907	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*06	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4796	-0-	-394	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	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

*02	17920	X	15310	-0-	-2610	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	20106	-0-	-416	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	19074	-0-	-816	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19543	-0-	-1010	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
*06	19890	X	18662	-0-	-1228	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17834	-0-	-2285	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
*08	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
09	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
*10	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	20522	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4591	-0-	-359	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*06	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2186	-0-	-2929	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*08	5115	X	1929	-0-	-3186	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	95	-0-	-4645	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	94	-0-	-4804	-0-	94	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

05	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
06	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-					-0-
07	18290	X	12953	-0-	-5337	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
09	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
*10	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					348
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	828	3	24	9	Y	22	163	1			207
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	3			Y	-0-	162	1			45
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			Y	-0-					45
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3			Y	-0-					45
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-					44

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					160
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					160
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					160
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					160
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					160
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

*01	4991	X	4092	-0-	-899	-0-	4092	2			Y	-0-					50
*02	4312	X	2037	-0-	-2275	-0-	2037	2			Y	-0-					50
*03	4991	X	4370	-0-	-621	-0-	4250	2	120	9	Y	109					159
*04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4578	2	29	9	Y	26	164	1			21
*05	9331	X	3894	-0-	-5437	-0-	3894	2			Y	-0-					21
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					21
*07	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4637	2	26	9	Y	24					45
*08	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4406	2	29	9	Y	26					71
*09	4620	X	3408	-0-	-1212	-0-	3406	2	2	9	Y	2					73
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5193	2	18	9	Y	16					89

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6723	-0-	-1740	-0-	6585	3	138	9	Y	125					268
06	8940	X	6502	-0-	-2438	-0-	6360	3	142	9	Y	129	176	1			221
07	9238	X	6663	-0-	-2575	-0-	6512	3	151	9	Y	137	173	1			185
08	9238	X	6356	-0-	-2882	-0-	6236	3	120	9	Y	109	175	1			119
09	7770	X	4139	-0-	-3631	-0-	4032	3	107	9	Y	97					216
*10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7915	3	145	9	Y	132	174	1			174

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

*02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	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

05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		Y	-0-					62
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3		Y	-0-					62
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					62
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	3		Y	-0-	62	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	112	N	3	-0-	-109 B	-0-	3	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
*02	84		-0-	-0-	-84 B	-118					N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93		112	-0-	19 B	-99	62	3	50	9	N	45					55
04	120		69	-0-	-51 B	-150	57	3	12	9	N	11					66
05	0	#	34	-0-	34 B	-116	34	3			N	-0-					66
*06	120	N	105	-0-	-15 B	-116	105	3			N	-0-					66
07	62	N	70	-0-	8 B	-108	70	3			N	-0-					66
*08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-108					N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -57																	
09	135	N	186	-0-	51 B	-0-	69	3	117	9	N	106	92	1			80
*10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	72	3	34	9	N	31					111

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19402	R	19402	-0-	-0-	-0-	19402	3			N	-0-					-0-
06	18990	#	18926	-0-	-64	-0-	18926	3			N	-0-					-0-
07	19665	R	19665	-0-	-0-	-0-	19665	3			N	-0-					-0-
08	19893	R	19893	-0-	-0-	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
09	19454	R	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3			N	-0-					-0-
*10	20284	R	20284	-0-	-0-	-0-	20284	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	133	-0-	133	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					288
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					288
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					288
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					288
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					288
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	2	32	9	Y	29	33	1			10
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	Y	13					23
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	Y	13					36
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1710	2	23	9	Y	21					57
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	Y	27	51	1			33
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					33
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1568	2	265	9	Y	241	106	1			168
*08	1984	X	1037	-0-	-947	-0-	996	2	41	9	Y	37	124	1			81
*09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	88					169
10	1984	X	794	-0-	-1190	-0-	792	2	2	9	Y	2	114	1			57

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

05	3100	N	3600	-0-	500	500	3575	2	25	9	Y	23	131	1			39
06	3000	N	5067	-0-	2067	2567	5067	2			Y	-0-					39
07	3100	N	5597	-0-	2497	5064	5465	2	132	9	Y	120	75	1			84
08	7690	X	2626	-0-	-5064	-0-	2605	2	21	9	Y	19	62	1			41
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2203	2	58	9	Y	53					94
*10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1814	2	2	9	Y	2	64	1			32

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					107
06	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					107
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					107
08	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					107
09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					107
*10	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					107

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

*02	1512	N	1205	-0-	-307	-0-	1205	2			N	-0-					22
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					22
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					22
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
*06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					22
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1449	2	198	9	N	180					202
*08	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1204	2	54	9	N	49	183	1			68
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					68
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1494	2	67	9	N	61					129

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

*02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					76
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					76
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					76
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	N	13					89
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					89
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	729	2	31	9	N	28					117
*08	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					117
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					117
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					117

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10757	#	10184	-0-	-573	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
06	10410	#	9856	-0-	-554	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
07	10199	#	10068	-0-	-131	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
08	10199	#	10082	-0-	-117	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
09	10054	R	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
10	10199	#	9874	-0-	-325	-0-	9874	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

05	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	721	1			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	1			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	1			N	-0-					-0-
10	2635	N	800	-0-	-1835	-0-	800	1			N	-0-					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
08	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

05	41974	X	7737	-0-	-34237	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	15270	2	1263	4	N	-0-					-0-
09	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	35378	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

05	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					48
06	1860	#	1837	-0-	-23	-0-	1837	3			N	-0-					48
07	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					48
08	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
09	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					48
*10	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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
05	8835	#	6345	-0-	-2490	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
06	8550	#	2859	-0-	-5691	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	7254	#	5069	-0-	-2185	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	7254	#	5067	-0-	-2187	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
09	7020	#	2499	-0-	-4521	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	5022	#	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	#	266	-0-	-274	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	271	-0-	-209	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
*09	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	#	304	-0-	-130	-0-	262	3	42	9	Y	38					43
06	420	#	181	-0-	-239	-0-	181	3			Y	-0-					43
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					43
*08	521	R	521	-0-	-0-	-0-	482	3	39	9	Y	35					78
*09	548	R	548	-0-	-0-	-0-	447	3	101	9	Y	92					170
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	341	#	196	-0-	-145	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	90	-0-	-240	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4798	R	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	3057	R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	6156	R	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	8023	R	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
09	7682	R	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
*10	8168	R	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	656	-0-	-634	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1426	#	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	#	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2340	#	1698	-0-	-642	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2340	#	2166	-0-	-174	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2418	#	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

05	527 N	138	-0-	-389	-0-	6	1	132	3	N	-0-					40
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					40
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					40
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-					40
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	19	1	528	2	N	-0-	40	0			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

05	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
06	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
07	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
08	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
09	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
*10	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	19111	2	6	9	N	5	5	8			-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	693	-0-	-627	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					2
06	1470	N	401	-0-	-1069	-0-	401	2			N	-0-					2
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					2
08	1240	N	286	-0-	-954	-0-	286	2			N	-0-					2
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					2
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	N	5	4	8			3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					4
07	1581	N	604	-0-	-977	-0-	604	2			N	-0-					4
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					4
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	542	2			N	-0-					4
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	61897	2	510	9	N	464	555	1			256
06	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57108	2	131	9	N	119	187	1			188
07	54808	X	50990	-0-	-3818	-0-	50703	2	287	9	N	261	185	1			264
08	62403	X	51671	-0-	-10732	-0-	51367	2	304	9	N	276	368	1			172
*09	60390	X	49131	-0-	-11259	-0-	48825	2	306	9	N	278	184	1	5	8	261
*10	62403	X	51514	-0-	-10889	-0-	51500	2	14	9	N	13					274

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					17
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					17
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					17
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					17
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					17
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					21
*10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14472	2	21	9	N	19	19	8			21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					32
07	14B2	EXT	86	-0-	86	129	86	2			N	-0-					32
08	14B2	EXT	13	-0-	13	142	13	2			N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					32
*10	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					6
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					6
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					6
08	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			N	-0-					6
09	8100	X	7946	-0-	-154	-0-	7946	2			N	-0-					6
10	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					69
*10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					11
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					11
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					11
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					7
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-					7
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					7
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					7
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	2			N	-0-					7
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*08	3100	N	12297	-0-	9197	9197	12297	2			N	-0-					83
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6197					N	-0-					83
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3097					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					64
06	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-					64
07	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	245	2			N	-0-					64
08	2108	X	721	-0-	-1387	-0-	721	2			N	-0-					64
09	1830	X	509	-0-	-1321	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			64
10	1674	X	151	-0-	-1523	-0-	151	2			N	-0-					64

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

05	39742	X	33275	-0-	-6467	-0-	33274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38460	X	35518	-0-	-2942	-0-	35518	2			N	-0-					-0-
07	37231	X	35340	-0-	-1891	-0-	35339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	37231	X	31922	-0-	-5309	-0-	31920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	35520	X	29819	-0-	-5701	-0-	29817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	36704	X	29669	-0-	-7035	-0-	29658	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

05	6572	X	3271	-0-	-3301	-0-	3271	2			N	-0-					4
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					4
07	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					4
08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					4
09	9210	X	9155	-0-	-55	-0-	9155	2			N	-0-					4
10	11842	X	8323	-0-	-3519	-0-	8323	2			N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	1179	-0-	-11376	-0-	1179	2			N	-0-					39
06	2550	X	883	-0-	-1667	-0-	883	2			N	-0-					39
07	2635	X	556	-0-	-2079	-0-	556	2			N	-0-					39
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					39
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					39
*10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					4
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

05	36932	X	36932	-0-	-0-	-0-	36931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
07	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
08	35988	X	35988	-0-	-0-	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
09	27898	X	27898	-0-	-0-	-0-	27709	2	189	9	N	172	169	1	3	8	-0-
*10	33890	X	33890	-0-	-0-	-0-	33880	2	10	9	N	9	9	8			-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	3000	N	3947	-0-	947	947	3947	2			N	-0-					56
*10	3100	N	35675	-0-	32575	33522	35654	2	21	9	N	19	19	8			56

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

05	403	N	134	-0-	-269	-0-	134	2			N	-0-					7
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

05	32643	X	13227	-0-	-19416	-0-	13199	2	28	9	N	25					123
06	31050	X	19678	-0-	-11372	-0-	19621	2	57	9	N	52	112	1			63
07	29636	X	16050	-0-	-13586	-0-	15996	2	54	9	N	49					112
08	26195	X	14040	-0-	-12155	-0-	14003	2	37	9	N	34					146
09	19680	X	12497	-0-	-7183	-0-	12473	2	24	9	N	22	112	1	4	8	52
10	20336	X	11602	-0-	-8734	-0-	11579	2	23	9	N	21					73

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

05	1488	N	240	-0-	-1248	-0-	240	1			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	1			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-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
05	1705	N	275	-0-	-1430	-0-	275	1			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*06	210	X	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*07	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	217	X	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	7371	-0-	-2859	-0-	7371	3			N	-0-					117
06	8430	X	4657	-0-	-3773	-0-	4657	3			N	-0-					117
07	11749	X	7243	-0-	-4506	-0-	7243	3			N	-0-					117
08	9083	X	6003	-0-	-3080	-0-	6003	3			N	-0-					117
09	8790	X	2200	-0-	-6590	-0-	2200	3			N	-0-					117
*10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-					117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	45	3	N	36					88
							798	4	40	9							
06	1020	N	84	-0-	-936	-0-	84	3			N	-0-					88
07	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					88
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*03	14B2	EXT	6450	-0-	6450	6450	6262	3	5	4	N	166	163	1			165
							183	9									
*04	14B2	EXT	7116	-0-	7116	13566	7115	3	1	9	N	1	3	1			163
*05	14B2	EXT	7458	-0-	7458	21024	7457	3	1	9	N	1	1	8			163
*06	14B2	EXT	6793	-0-	6793	27817	6792	3	1	9	N	1	1	8			163
*07	14B2	EXT	4975	-0-	4975	32792	4975	3			N	-0-					163
*08	14B2	EXT	7119	-0-	7119	39911	7118	3	1	9	N	1	1	8			163
09	14B2	EXT	6278	-0-	6278	46189	6184	3	94	9	N	85					248
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46189					N	NO RPT					248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2398	3	10	9	N	9					263
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					263
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					263
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					263
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					263
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					263
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					263
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					263
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					263
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					263
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					263
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					114
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					114
*08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			623
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	545	3	266	9	N	242	1	8			864
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					864
*04	3000	N	4165	-0-	1165	1165	4004	3	4	4	N	143	138	1	2	8	867
							157	9									
*05	3100	N	4420	-0-	1320	2485	4324	3	2	4	N	85	1	0	160	1	790
							94	9					1	8			
*06	3000	N	4393	-0-	1393	3878	4218	3	4	4	N	155	2	1	1	8	942
							171	9									
*07	3100	N	4351	-0-	1251	5129	4293	3	1	4	N	52	147	1	1	8	846
							57	9									
*08	8954	X	3825	-0-	-5129	-0-	3715	3	110	9	N	100	3	1	1	8	942
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	27	1	8			968
							30	9									
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					968

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

*11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					230
*12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					230
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*03	14B2 EXT		7612	-0-	7612	7612	7612	3			N	-0-					177
*04	14B2 EXT		6587	-0-	6587	14199	6587	3			N	-0-					177
*05	14B2 EXT		4586	-0-	4586	18785	4586	3			N	-0-					177
*06	14B2 EXT		1555	-0-	1555	20340	1555	3			N	-0-					177
*07	14B2 EXT		1080	-0-	1080	21420	1080	3			N	-0-					177
*08	14B2 EXT		4721	-0-	4721	26141	4719	3	1	4	N	1	1	8			177
							1	9									
09	14B2 EXT		1030	-0-	1030	27171	1030	3			N	-0-					177
10	0	X NO RPT		-0-	-0-	27171					N	NO RPT					177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

*11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					18
*12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					18
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					124
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					124
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7	1	0			130
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					130
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					295
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*03	14B2 EXT	5059	-0-	5059	5059	5059	3			N	-0-					155
*04	14B2 EXT	7146	-0-	7146	12205	7146	3			N	-0-					155
*05	14B2 EXT	5194	-0-	5194	17399	5194	3			N	-0-					155
*06	14B2 EXT	1909	-0-	1909	19308	1909	3			N	-0-					155
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					N	-0-					155
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					N	-0-					155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308					N	NO RPT					155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	1			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
*12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					516
*01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					516
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	507	1			9
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
*05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	4	N	28	1	0			27
							31	9									
*07	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	14994	3	7	9	N	6	1	0			32
*08	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15306	3	1	9	N	1	1	0			32
*09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1	1	0			32
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					32

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	13320	X	10129	-0-	-3191	-0-	10129	3			N	-0-					273
*12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-					273
*01	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	3			N	-0-					273
*02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					273
*03	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-					273
*04	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-					273
*05	14477	X	13396	-0-	-1081	-0-	13396	3			N	-0-					273
*06	14010	X	8891	-0-	-5119	-0-	8891	3			N	-0-					273
*07	14725	X	9309	-0-	-5416	-0-	9309	3			N	-0-					273
*08	16957	X	7825	-0-	-9132	-0-	7825	3			N	-0-					273
09	16410	X	5322	-0-	-11088	-0-	5322	3			N	-0-					273
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					273

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					335
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					22
*04	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3			N	-0-					22
*05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	3			N	-0-					22
*06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					22
*07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					22
*08	9362	X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	3			N	-0-					22
09	9060	X	7819	-0-	-1241	-0-	7819	3			N	-0-					22
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					142
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					142
*01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	-0-					142
*02	2772	X	2479	-0-	-293	-0-	2479	3			N	-0-					142
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					142
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					142
*05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					142
*06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5212	3	15	9	N	14					156
*07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					156
*08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					156
*09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					156
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					156

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
*11	93764	X	93764	-0-	-0-	-0-	93764	2			N	-0-					71
*12	90649	X	90649	-0-	-0-	-0-	90649	2			N	-0-					71
*01	55831	X	38841	-0-	-16990	-0-	38841	2			N	-0-					71
*02	63028	X	944	-0-	-62084	-0-	944	2			N	-0-					71
*03	82937	X	82937	-0-	-0-	-0-	82937	2			N	-0-					71
*04	67530	X	45445	-0-	-22085	-0-	45445	2			N	-0-					71
*05	111927	X	111927	-0-	-0-	-0-	111927	3			N	-0-					71
*06	95617	X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	2			N	-0-					71
*07	69781	X	44462	-0-	-25319	-0-	44462	2			N	-0-					71
*08	69781	X	30972	-0-	-38809	-0-	30972	2			N	-0-					71
*09	94010	X	94010	-0-	-0-	-0-	94010	2			N	-0-					71
10	69781	X	NO RPT	-0-	-69781	-0-					N	NO RPT					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					521
*12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					521
*01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					521
*02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					521
*03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12967	3	1	4	N	25					546
							28	9									
*04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					546
*05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	-0-					546
*06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10970	3	13	9	N	12	1	0			557
*07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					557
*08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					557
*09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					557
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					557

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6893	-0-	-609	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	889	-0-	-8171	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*07	9362	X	198	-0-	-9164	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	9362	X	6320	-0-	-3042	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	19	-0-	-7061	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	2040	-0-	-3695	-0-	2040	3			N	-0-					7
06	5550	X	1777	-0-	-3773	-0-	1777	3			N	-0-					7
07	2108	X	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					7
*08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					7
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					7
*10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					60
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					60
*07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					60
*08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					60
*09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					60
*10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	2000	-0-	-16383	-0-	2000	3			N	-0-					24
06	2490	X	1894	-0-	-596	-0-	1894	3			N	-0-					24
07	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	1924	3			N	-0-					24
08	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	3			N	-0-					24
09	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	1775	3			N	-0-					24
10	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	25	-0-	-1715	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3325	-0-	225	225	3325	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	9404	-0-	-2717	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-
*07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
*08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
*10	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	310	2	75	9	N	68	333	1			135
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	242	2	103	9	N	94					229
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	629	2	131	9	N	119					348
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	811	2	89	9	N	81	338	1			91
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	658	2	95	9	N	86					177
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	521	2	130	9	N	118					295

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

05	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	5324	3	11	9	N	10					115
06	5040	X	4091	-0-	-949	-0-	4090	3	1	9	N	1					116
07	5208	X	5156	-0-	-52	-0-	5149	3	7	9	N	6					122
08	5332	X	4470	-0-	-862	-0-	4463	3	7	9	N	6					128
09	5160	X	4923	-0-	-237	-0-	4912	3	11	9	N	10					138
10	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	5180	3	1	9	N	1					139

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1717	3	12	9	N	11					115
06	1650	N	1283	-0-	-367	-0-	1282	3	1	9	N	1					116
07	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1395	3	1	9	N	1					117
08	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1351	3	1	9	N	1					118
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	3	1	9	N	1					119
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

*02	3444	X	2711	-0-	-733	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
*06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5243	-0-	-67	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5430	-0-	-26	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5228	-0-	-52	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5401	-0-	-24	-0-	5401	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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

05	2325	X	412	-0-	-1913	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1731	-0-	-909	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*09	1830	X	5	-0-	-1825	-0-	5	4			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

05	899	X	259	-0-	-640	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1088	-0-	-562	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*09	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	4			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11900 - 11850

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138074 X	119625	-0-	-18449	-0-	119625	2			N	-0-					-0-
06	133620 X	124069	-0-	-9551	-0-	124069	2			N	-0-					-0-
07	121799 X	110347	-0-	-11452	-0-	110347	2			N	-0-					-0-
08	121799 X	101425	-0-	-20374	-0-	101425	2			N	-0-					-0-
09	131656 X	131656	-0-	-0-	-0-	131656	2			N	-0-					-0-
10	128216 X	127454	-0-	-762	-0-	127454	2			N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					136
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					136
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					136
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					136
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					136
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					136

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					201
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					201
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					201
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					201
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					201
*10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-	117	1			84

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					89
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					89
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					89
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					89
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					25
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					25
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					25
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					25
09	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	1358	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					37
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-					37
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					37
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	562	2	22	9	Y	20					57
09	600	N	409	-0-	-191	-0-	406	2	3	9	Y	3					60
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	Y	3					63

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					42
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					42
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					42
*10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4264	-0-	-541	-0-	4255	3	9	9	N	8					53
06	4890	X	4107	-0-	-783	-0-	4099	3	8	9	N	7					60
07	5053	X	3927	-0-	-1126	-0-	3920	3	7	9	N	6					66
08	5053	X	4221	-0-	-832	-0-	4215	3	6	9	N	5					71
09	4410	X	2411	-0-	-1999	-0-	2405	3	6	9	N	5					76
10	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	4161	3	8	9	N	7					83

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					215
06	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					215
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					215
08	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					215
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					215
*10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	R	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	Y	27	226	1			93
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	791	2	32	9	Y	29					122
07	682	#	681	-0-	-1	-0-	667	2	14	9	Y	13					135
08	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	970	2	36	9	Y	33					168
09	938	R	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22					190
*10	809	R	809	-0-	-0-	-0-	781	2	28	9	Y	25					215

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	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
05	465	#	169	-0-	-296	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	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
05	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
09	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	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
05	1488	R	386	-0-	-1102	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	600	#	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

05	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	3			N	-0-					-0-
06	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	27173	3			N	-0-					-0-
07	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3			N	-0-					-0-
08	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
09	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	3			N	-0-					-0-
*10	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	24651	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
09	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3			N	-0-					-0-
*10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

06		60	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
08		97	69	-0-	-28	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09		60	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		62	234	-0-	172	172	234	2			N	-0-					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					10
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					10
08	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					10
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					10
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	157	-0-	-2075	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	129	-0-	-1491	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7136	N	1004	-0-	-6132 B	-0-	987	3	17	9	Y	15					254
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2115	3	28	9	Y	25					279
07	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	5					284
08	3742	N	3742	-0-	-0- B	-0-	3723	3	19	9	Y	17					301
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2282	3	17	9	Y	15					316
*10	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3099	3	11	9	Y	10					326

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
05	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	61	2	8	9	Y	7	6	0			2
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	27	2	4	9	Y	4	4	0			2
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	256	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	380	2	7	9	Y	6	5	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	194	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	4703	R	4703	-0-	-0-	-0-	4672	3	31	9	Y	28	39	1			19
	06	4808		4774	-0-	-34	-0-	2563	3	2172	4	Y	35	32	1			22
								39	9									
	07	4898		4637	-0-	-261	-0-	4572	3	65	9	Y	59	48	1			33
	08	6254		5576	-0-	-678	-0-	5507	3	69	9	Y	63	76	1			20
	09	4740		4896	-0-	156	156	4762	3	134	9	Y	122	55	1			87
*	10	6626		5684	-0-	-942	-0-	5565	3	119	9	Y	108	157	1			38

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					19
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	N	6					25
07	93	#	44	-0-	-49	-0-	40	2	4	9	N	4					29
08	93	#	25	-0-	-68	-0-	24	2	1	9	N	1					30
09	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					30
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	105	3	22	9	N	20					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

05	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					17
06	660	#	360	-0-	-300	-0-	360	2			N	-0-					17
07	682	#	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					17
08	682	#	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					17
09	630	#	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					17
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

JANELLE (DEVONIAN) //CONT.// 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1844	-0-	-636	-0-	1730	2	114	9	Y	104	70	1			91
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	2117	2	136	9	Y	124	138	1			77
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2694	2	219	9	Y	199	203	1			73
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2401	2	165	9	Y	150	134	1			89
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2291	2	166	9	Y	151	134	1			106
10	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2210	2	152	9	Y	138	138	1			106

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	345	3	31	9	Y	28	23	1			23
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	256	3	23	9	Y	21	24	1			20
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	326	3	39	9	Y	35	31	1			24
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	341	3	37	9	Y	34	31	1			27
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	357	3	36	9	Y	33	33	1			27
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	378	3	40	9	Y	36	38	1			25

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	895	-0-	-345	-0-	865	2	30	9	Y	27	17	1			25
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1058	2	34	9	Y	31	34	1			22
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49	50	1			21
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	Y	38	33	1			26
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1145	2	42	9	Y	38	34	1			30
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1104	2	37	9	Y	34	34	1			30

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	713	#	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	713	#	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	775	#	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*10	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

05	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*10	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	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

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10495 - 10512

05	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2405	3	28	9	Y	25					84
06	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2340	3	25	9	Y	23					107
07	2356	#	2139	-0-	-217	-0-	2108	3	31	9	Y	28					135
08	2356	#	2237	-0-	-119	-0-	2234	3	3	9	Y	3					138
09	2280	#	2147	-0-	-133	-0-	2139	3	8	9	Y	7					145
10	2356	#	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			Y	-0-					145

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3716	R	3716	-0-	-0-	-0-	3712	3	4	9	Y	4					11
06	3614	R	3614	-0-	-0-	-0-	3610	3	4	9	Y	4					15
07	3038	#	841	-0-	-2197	-0-	835	3	6	9	Y	5					20
08	3720	#	1984	-0-	-1736	-0-	1984	3			Y	-0-					20
09	3600	#	2825	-0-	-775	-0-	2824	3	1	9	Y	1					21
10	3720	#	1570	-0-	-2150	-0-	1570	3			Y	-0-					21

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	#	13432	-0-	-1386	-0-	13422	3	10	9	Y	9	7	1			204
06	14340	#	14315	-0-	-25	-0-	14303	3	12	9	Y	11	11	1			204
07	13924	R	13924	-0-	-0-	-0-	13915	3	9	9	Y	8	11	1			201
08	13485	#	3542	-0-	-9943	-0-	3541	3	1	9	Y	1	1	1			201
*09	16653	R	16653	-0-	-0-	-0-	16635	3	18	9	Y	16	19	1			198
10	14787	#	11065	-0-	-3722	-0-	11045	3	20	9	Y	18	17	1			199

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	#	15931	-0-	-2607	-0-	15920	3	11	9	N	10	8	1			3
06	17940	#	16939	-0-	-1001	-0-	16926	3	13	9	N	12	12	1			3
07	15872	#	15800	-0-	-72	-0-	15790	3	10	9	N	9	12	1			-0-
08	16120	#	2337	-0-	-13783	-0-	2336	3	1	9	N	1					1
*09	20612	R	20612	-0-	-0-	-0-	20602	3	10	9	N	9	10	1			-0-
10	17515	#	15341	-0-	-2174	-0-	15331	3	10	9	N	9	8	1			1

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
*10	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					151
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					151
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					151
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					151
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					151
*10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					151

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	498	-0-	-732	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	9013	-0-	-225	-0-	8892	3	121	9	Y	110	154	1			39
06	8400	X	8388	-0-	-12	-0-	8293	3	95	9	Y	86	124	1			1
07	8680	X	7277	-0-	-1403	-0-	7145	3	132	9	Y	120					121
08	9021	X	496	-0-	-8525	-0-	496	3			Y	-0-	111	1			10
*09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8732	3	84	9	Y	76					86
10	9021	X	6592	-0-	-2429	-0-	6539	3	53	9	Y	48	102	1			32

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
08	2294	X	335	-0-	-1959	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	366	-0-	-354	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					48
06	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1113	3			Y	-0-					48
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					48
08	1209	N	70	-0-	-1139	-0-	70	3			Y	-0-					48
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			Y	-0-					48
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	70	-0-	-767	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1188	2	74	9	N	67					113
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	57					170
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	67	170	1			67
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	56					123
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	57					180
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	166	1			75

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		484	-0-	484	1307	484	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		730	-0-	730	2037	730	2			Y	-0-					-0-
09	2744	N	707	-0-	-2037	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1451	696	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		719	-0-	719	2170	719	2			Y	-0-					-0-
09	2900	N	855	-0-	-2045	125	855	2			Y	-0-					-0-
*10	182	N	57	-0-	-125	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2973	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
07	4189	X	1216	-0-	-2973	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1213	-0-	-1763	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1294	-0-	-1586	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*10	2976	X	94	-0-	-2882	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

05	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1902	1647	2			Y	-0-					-0-
06	1902	N	-0-	-0-	-1902	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-					-0-
08	1643	N	951	-0-	-692	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1008	-0-	-462	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
05	186	N	5	-0-		-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					19
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					19
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					19
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					19
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					19
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					19

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2955	-0-	-145	164	2955	2			N	-0-					-0-
09	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-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

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		75	-0-	75	420	75	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		429	-0-	429	849	429	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	899	N	49	-0-	-850	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	17	-0-	-975	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	5	-0-	-1018	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

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		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			267
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			267
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			267
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			267
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			267
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101 3	N	-0-			267

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

05	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	917	3	33	9	Y	30	30	1		30
06	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1090	3	31	9	Y	28	28	1		30
07	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	30	9	Y	27	27	1		30
08	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2362	3	31	9	Y	28	28	1		30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	323	-0-	-697	B	-0-	293	3	30	9	Y	27	27	1		30
10	1054	N	313	-0-	-741	B	-0-	283	3	30	9	Y	27	28	1		29

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2937	-0-	2937 B	2937	507	3	2430	9	N	2209	2204	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2937																	
09	14B2	EXT	5819	-0-	5819 B	8756	2155	3	3664	9	N	3331	3308	1			28
*10	1944		5815	-0-	3871 B	12627	1968	3	3847	9	N	3497	3525	1			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

05	713	N	479	-0-	-234 B	-0-	384	3	95	9	N	86	104	1			110
06	630	N	535	-0-	-95 B	-0-	407	3	128	9	N	116	108	1			118
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	354	3	134	9	N	122	150	1			90
08	465	N	145	-0-	-320 B	-0-	26	3	119	9	N	108	104	1			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	388	-0-	-152 B	-0-	294	3	94	9	N	85	91	1			88
10	496	N	378	-0-	-118 B	-0-	288	3	90	9	N	82	69	1			101

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

05	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	1955	3	578	9	N	525	629	1			133
06	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	1830	3	476	9	N	433	403	1			163
07	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1482	3	476	9	N	433	533	1			63
08	930	N	556	-0-	-374 B	-0-	99	3	457	9	N	415	401	1			77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1369	3	469	9	N	426	458	1			45
*10	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1282	3	476	9	N	433	370	1			108

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					52
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	17					69
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	97	2	22	9	N	20					89
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					89
*10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					89

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	200	-0-	-1071	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	178	-0-	-1052	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	955	-0-	-347	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	N	1008	-0-	-6742	B	11012	1008	3			N	-0-					157
06	7500	N	938	-0-	-6562	B	4450	938	3			N	-0-					157
07	5415	N	965	-0-	-4450	B	-0-	965	3			N	-0-					157
08	1023	N	965	-0-	-58	B	-0-	965	3			N	-0-					157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	923	3			N	-0-					157
10	961	N	941	-0-	-20	B	-0-	941	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
05	3850	N	3850	-0-	-0-	B	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	3922	N	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
07	4417	N	4417	-0-	-0-	B	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	4290	N	4290	-0-	-0-	B	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4093	N	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*10	4067	N	4067	-0-	-0-	B	-0-	4067	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

05	8618	N	8806	-0-	188	B	7164	8806	3			N	-0-					-0-
06	8340	N	8513	-0-	173	B	7337	8513	3			N	-0-					-0-
07	8618		8791	-0-	173	B	7510	8791	3			N	-0-					-0-
08	8618		8805	-0-	187	B	7697	8805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7697																		
09	8920		2150	-0-	-6770	B	927	2150	3			N	-0-					-0-
10	8618	#	-0-	-0-	-8618	B	-7691					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

05	3754	N	3754	-0-	-0-	B	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	3302	N	3302	-0-	-0-	B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	3366	N	3366	-0-	-0-	B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
08	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3143	N	3143	-0-	-0-	B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
*10	3323	N	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	266	-0-	-478 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	720	N	420	-0-	-300 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	527	N	87	-0-	-440 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	70	-0-	-350 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4121	N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
06	4285	N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	4311	N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
08	4215	N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4290	N	4248	-0-	-42 B	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
*10	4515	N	4515	-0-	-0- B	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-					56
06	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	3			Y	-0-					56
07	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			Y	-0-					56
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			Y	-0-					56
*10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			Y	-0-					63
06	900	N	813	-0-	-87 B	-0-	813	3			Y	-0-					63
07	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			Y	-0-					63
08	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			Y	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	723	-0-	-87 B	-0-	723	3			Y	-0-					63
*10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	N	8745	-0-	-1175	B	24018	8745	3			Y	-0-					-0-
06	9600	N	8502	-0-	-1098	B	22920	8502	3			Y	-0-					-0-
07	9920	N	9168	-0-	-752	B	22168	9168	3			Y	-0-					-0-
08	9920	N	8965	-0-	-955	B	21213	8965	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21213																		
09	9600	N	8614	-0-	-986	B	20227	8614	3			Y	-0-					-0-
*10	9920	N	8543	-0-	-1377	B	18850	8543	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62		3	-0-	-59	B	-171	2	1	1	3	N	-0-					-0-
06	60		3	-0-	-57	B	-228	2	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0	N	3	-0-	3	B	-225	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	B	-225	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -225																		
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456		-0-	-0-	-5456	B	259992					N	-0-					-0-
06	5280		-0-	-0-	-5280	B	254712					N	-0-					-0-
07	5456		6303	-0-	847	B	255559	6303	3			N	-0-					-0-
08	5456		12611	-0-	7155	B	262714	12611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 262714																		
09	5280		12418	-0-	7138	B	269852	12418	3			N	-0-					-0-
10	5456		12750	-0-	7294	B	277146	12750	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456		6149	-0-	693	B	123129	6149	3			N	-0-					-0-
06	5280		5904	-0-	624	B	123753	5904	3			N	-0-					-0-
07	5456		6018	-0-	562	B	124315	6018	3			N	-0-					-0-
08	5456		5742	-0-	286	B	124601	5742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124601																		
09	5280		5352	-0-	72	B	124673	5352	3			N	-0-					-0-
10	5456		5066	-0-	-390	B	124283	5066	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549		10722	-0-	5173 B	340755	10722	3			N	-0-					-0-
06	5370		10741	-0-	5371 B	346126	10741	3			N	-0-					-0-
07	5549		11237	-0-	5688 B	351814	11237	3			N	-0-					-0-
08	5549		10491	-0-	4942 B	356756	10491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 356756																	
09	5370		10509	-0-	5139 B	361895	10509	3			N	-0-					-0-
10	5549		10373	-0-	4824 B	366719	10373	3			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

05	3874 R		3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	3969 R		3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
07	4180 R		4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	3230 R		3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060 #		2965	-0-	-95 B	-95	2965	3			N	-0-					-0-
10	3162 #		2963	-0-	-199 B	-294	2963	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1630					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1630					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1630					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1630					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -610 CANCELLED UNDERAGE -> -1020																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-610					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-610					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

05	0 #		-0-	-0-	-0- B	-1661					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0- B	-1661					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0- B	-1661					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-1661					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -610 CANCELLED UNDERAGE -> -1051																	
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-610					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0- B	-610					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	40	-0-	-22	B	-1141	40	3			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	B	-1161	40	3			N	-0-					-0-
07	31	#	34	-0-	3	B	-1158	34	3			N	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	B	-1183	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -517 CANCELLED UNDERAGE -> -666																		
09	60	#	30	-0-	-30	B	-547	30	3			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	B	-554	24	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	788	-0-	-49	B	-2825	788	3			N	-0-					-0-
06	810	#	780	-0-	-30	B	-2855	780	3			N	-0-					-0-
07	775	#	670	-0-	-105	B	-2960	670	3			N	-0-					-0-
08	992	#	721	-0-	-271	B	-3231	721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -2776																		
09	960	#	588	-0-	-372	B	-827	588	3			N	-0-					-0-
10	806	#	465	-0-	-341	B	-1168	465	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	101	-0-	-364	B	-9497	101	3			N	-0-					-0-
06	150	#	100	-0-	-50	B	-9547	100	3			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	B	-9554	86	3			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	B	-9586	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2853 CANCELLED UNDERAGE -> -6733																		
09	120	#	75	-0-	-45	B	-2898	75	3			N	-0-					-0-
10	93	#	60	-0-	-33	B	-2931	60	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4545	R	4545	-0-		-0- B	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
06	4503	R	4503	-0-		-0- B	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
07	4154	#	3868	-0-		-286 B	-286	3868	3			N	-0-					-0-
08	4154	#	4161	-0-		7 B	-279	4161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -279																		
09	4020	#	3391	-0-		-629 B	-908	3391	3			N	-0-					-0-
10	4154	#	2686	-0-		-1468 B	-2376	2686	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

05	124	#	61	-0-		-63 B	-3144	61	3			N	-0-					-0-
06	90	#	60	-0-		-30 B	-3174	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-		-10 B	-3184	52	3			N	-0-					-0-
08	93	#	56	-0-		-37 B	-3221	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -250 CANCELLED UNDERAGE -> -2971																		
09	90	#	45	-0-		-45 B	-295	45	3			N	-0-					-0-
10	62	#	36	-0-		-26 B	-321	36	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

05	366	R	366	-0-		-0- B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	1620	#	66	-0-		-1554 B	-1554	66	3			Y	-0-					-0-
07	1922	#	904	-0-		-1018 B	-2572	904	3			Y	-0-					-0-
08	1922	#	1769	-0-		-153 B	-2725	1769	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2725																		
09	1860	#	1666	-0-		-194 B	-2919	1666	3			Y	-0-					-0-
10	899	#	1609	-0-		710 B	-2209	1609	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

05	0	#	883	-0-		883 B	-6854	883	3			Y	-0-					-0-
06	4110	#	941	-0-		-3169 B	-10023	941	3			Y	-0-					-0-
07	4247	#	2687	-0-		-1560 B	-11583	2687	3			Y	-0-					-0-
08	4247	#	4156	-0-		-91 B	-11674	4156	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4820 CANCELLED UNDERAGE -> -6854																		
09	3960	#	3998	-0-		38 B	-4782	3998	3			Y	-0-					-0-
10	2697	#	4099	-0-		1402 B	-3380	4099	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

05	2892	R	2892	-0-		-0- B	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
06	2765	R	2765	-0-		-0- B	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
07	3286	#	2805	-0-		-481 B	-481	2805	3			Y	-0-					-0-
08	3286	#	2285	-0-		-1001 B	-1482	2285	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1482																		
09	3180	#	1912	-0-		-1268 B	-2750	1912	3			Y	-0-					-0-
10	2883	#	1807	-0-		-1076 B	-3826	1807	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0- B	-3994					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0- B	-3994					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0- B	-3994					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0- B	-3994					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310 CANCELLED UNDERAGE -> -3684																		
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0- B	-310					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0- B	-310					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

05	DLQ G-10	6589	-0-	6589	B	31912	6589	3			Y	-0-					-0-
06	5104	4485	-0-	-619	B	31293	4485	3			Y	-0-					-0-
07	5456	4071	-0-	-1385	B	29908	4071	3			Y	-0-					-0-
08	5456	4757	-0-	-699	B	29209	4757	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29209																	
09	5280	4825	-0-	-455	B	28754	4825	3			Y	-0-					-0-
10	5456	3444	-0-	-2012	B	26742	3444	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

05	DLQ G-10	1070	-0-	1070	B	-430	1070	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400	B	970	1400	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1271	-0-	1271	B	2241	1271	3			Y	-0-					-0-
08	3726 R	1485	-0-	-2241	B	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1585 R	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
*10	1905 R	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

05	768 R	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
06	689 R	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	722 R	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
08	783 R	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750 #	674	-0-	-76	B	-76	674	3			Y	-0-					-0-
10	775 #	690	-0-	-85	B	-161	690	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

05	350 R	432	-0-	82	B	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*10	366 R	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7496					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7496					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7496					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7496					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1801		CANCELLED UNDERAGE ->		-5695											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1801					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1801					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	2313	-0-	2313	B	-879	2313	3			Y	-0-					-0-
06	1620	#	2192	-0-	572	B	-307	2192	3			Y	-0-					-0-
07	1953	#	2133	-0-	180	B	-127	2133	3			Y	-0-					-0-
08	2365	R	2492	-0-	127	B	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	2549	R	2549	-0-	-0-	B	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
10	2325	#	1924	-0-	-401	B	-401	1924	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	81	-0-	81	B	-6208	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	B	-6227	71	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	B	-6255	65	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	76	-0-	-17	B	-6272	76	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1240		CANCELLED UNDERAGE ->		-5032											
09	90	#	296	-0-	206	B	-1034	296	3			Y	-0-					-0-
*10	659	R	1693	-0-	1034	B	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	945	-0-	-109	B	-109	945	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	890	-0-	-130	B	-239	890	3			Y	-0-					-0-
07	1054	#	951	-0-	-103	B	-342	951	3			Y	-0-					-0-
08	1054	#	923	-0-	-131	B	-473	923	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-473															
09	1020	#	853	-0-	-167	B	-640	853	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	891	-0-	-70	B	-710	891	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	#	1468	-0-	-547	B	-547	953	3	515	9	Y	468	533	1			167
06	1920	#	1662	-0-	-258	B	-805	926	3	736	9	Y	669	659	1			177
07	2015	#	2321	-0-	306	B	-499	1314	3	1007	9	Y	915	677	1			415
08	2015	#	2419	-0-	404	B	-95	1560	3	859	9	Y	781	878	1			318
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-95															
09	1950	#	2037	-0-	87	B	-8	1512	3	525	9	Y	477	538	1			257
10	2015	#	960	-0-	-1055	B	-1063	577	3	383	9	Y	348	345	1			260

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

05	14B2 EXT	88	-0-	88	B	194	88	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70	B	264	70	3			Y	-0-					-0-
07	311 R	47	-0-	-264	B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	31	-0-	-62	B	-62	31	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62																	
09	90 #	31	-0-	-59	B	-121	31	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	B	-214					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -390																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

05	DLQ G-10	71	-0-	71	B	-5289	71	3			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -330												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			808
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			808
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			808
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			808
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	507	1	301

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4059	R	4059	-0-		-0-	B	-0-	4059	3			N	-0-				-0-
06	3156	R	3156	-0-		-0-	B	-0-	3156	3			N	-0-				-0-
07	3255	#	2865	-0-		-390	B	-390	2865	3			N	-0-				-0-
08	3255	#	3347	-0-		92	B	-298	3347	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -298																		
09	3150	#	3431	-0-		281	B	-17	3431	3			N	-0-				-0-
10	3255	#	2694	-0-		-561	B	-578	2694	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-		-0-		-0-	101	3			N	-0-				-0-
06	95	N	95	-0-		-0-		-0-	95	3			N	-0-				-0-
07	99	N	99	-0-		-0-		-0-	99	3			N	-0-				-0-
08	104	N	104	-0-		-0-		-0-	104	3			N	-0-				-0-
09	103	N	103	-0-		-0-		-0-	103	3			N	-0-				-0-
*10	106	N	106	-0-		-0-		-0-	106	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-		-0-		-0-	231	3			N	-0-				-0-
06	229	N	229	-0-		-0-		-0-	229	3			N	-0-				-0-
07	224	N	224	-0-		-0-		-0-	224	3			N	-0-				-0-
08	155	N	44	-0-		-111		-0-	44	3			N	-0-				-0-
09	287	N	287	-0-		-0-		-0-	287	3			N	-0-				-0-
*10	193	N	193	-0-		-0-		-0-	193	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

05	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	98	-0-	98	118	98	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	222	104	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	116	-0-	116	338	116	3			Y	-0-					-0-
09	437	N	99	-0-	-338	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	68	-0-	68	68	10	1	27	3	Y	28	22	1			11
							31	9									
06		DLQ G-10	49	-0-	49	117	6	1	10	3	Y	30	34	1			7
							33	9									
07		DLQ G-10	78	-0-	78	195	5	1	38	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
08		DLQ G-10	76	-0-	76	271	5	1	36	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
09	343	N	72	-0-	-271	-0-	9	1	30	3	Y	30	28	1			9
							33	9									
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	38	40	1			7
							42	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

05	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	560	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	560	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	560	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1492	-0-	-1763	-0-	560	1	932	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1832	-0-	-1768	-0-	560	1	1272	2	N	-0-					-0-
*10	3720	X	17	-0-	-3703	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	560	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	560	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	560	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1172	-0-	-657	-0-	560	1	612	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	560	1	835	2	N	-0-					-0-
*10	1829	N	13	-0-	-1816	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	#	55	-0-	-2735	-0-	55	3			N	-0-					115
06	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					115
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					115
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	754	3	171	9	N	155	163	1			155
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	721	3	163	9	N	148	148	1			155
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	587	3	134	9	N	122	167	1			110
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	646	3	131	9	N	119					229
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	488	3	111	9	N	101	159	1			171
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	601	3	111	9	N	101	165	1			107

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	211	-0-	-316	-0-	197	2	14	9	Y	13					160
06	510	#	414	-0-	-96	-0-	400	2	14	9	Y	13					173
07	527	#	442	-0-	-85	-0-	425	2	17	9	Y	15					188
08	527	#	493	-0-	-34	-0-	483	2	10	9	Y	9	167	1			30
09	420	#	314	-0-	-106	-0-	300	2	14	9	Y	13					43
10	434	#	298	-0-	-136	-0-	283	2	15	9	Y	14					57

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
08	1271	#	982	-0-	-289	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	1230	#	700	-0-	-530	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	1271	#	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	623	-0-	-307	-0-	609	2	14	9	Y	13					107
06	930	#	595	-0-	-335	-0-	584	2	11	9	Y	10					117
07	961	#	485	-0-	-476	-0-	471	2	14	9	Y	13					130
08	961	#	600	-0-	-361	-0-	596	2	4	9	Y	4					134
09	840	#	535	-0-	-305	-0-	527	2	8	9	Y	7					141
*10	719	R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					142

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

05	2666	#	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
06	2589	R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
07	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
08	3100	#	2917	-0-	-183	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	3000	#	1942	-0-	-1058	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
10	3100	#	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2021

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	154	1			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	357	1			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	165	1			93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	184	1			118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	183	1			152

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	4798	2			N	-0-					149
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					149
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					149
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					149
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					149
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	8318	-0-	-3183	-0-	8317	2	1	9	N	1					26
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11588	2	1	9	N	1					27
07	11501	X	10069	-0-	-1432	-0-	10051	2	18	9	N	16					43
08	11501	X	10533	-0-	-968	-0-	10532	2	1	9	N	1					44
09	11130	X	9497	-0-	-1633	-0-	9497	2			N	-0-					44
10	11501	X	9527	-0-	-1974	-0-	9524	2	3	9	N	3					47

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF. 15179 - 15194

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF. 15179 - 18155

05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	3	12	9	N	11					108
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3026	3	46	9	N	42					150
07	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3574	3	47	9	N	43					193
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	3	1	9	N	1	1	8			193
09	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	3556	3	4	9	N	4					197
*10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					197

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF. 16045 - 16305

05	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF. 15700 - 16700

05	3007	X	1170	-0-	-1837	-0-	1170	2			N	-0-					5
06	2040	X	944	-0-	-1096	-0-	944	2			N	-0-					5
07	1829	X	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			N	-0-					5
08	1426	X	370	-0-	-1056	-0-	370	2			N	-0-					5
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					5
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					5

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF. 16254 - 16654

05	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			N	-0-					37
06	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					37
07	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					37
08	8370	X	8023	-0-	-347	-0-	8023	2			N	-0-					37
09	8100	X	6213	-0-	-1887	-0-	6213	2			N	-0-					37
*10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					37

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2	N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2	N	-0-					59
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					59
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-					59
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					59
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	62608	X	31766	-0-	-30842	-0-	31721	2 45 9	N	41					183
03	70052	X	70052	-0-	-0-	-0-	69887	2 165 9	N	150	170	1	21	8	142
*04	64890	X	52945	-0-	-11945	-0-	52850	2 95 9	N	86					228
*05	66681	X	53796	-0-	-12885	-0-	53732	2 64 9	N	58	166	1			120
*06	67770	X	64223	-0-	-3547	-0-	64166	2 57 9	N	52					172
*07	70029	X	66835	-0-	-3194	-0-	66768	2 67 9	N	61					233
*08	70060	X	64139	-0-	-5921	-0-	64043	2 96 9	N	87	169	1	6	8	145
*09	64230	X	55477	-0-	-8753	-0-	55423	2 54 9	N	49					194
*10	67103	X	67103	-0-	-0-	-0-	67024	2 79 9	N	72	170	1			96

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15540	X	11224	-0-	-4316	-0-	11215	2 9 9	N	8					214
*03	17205	X	16662	-0-	-543	-0-	16538	2 124 9	N	113	171	1			156
*04	16650	X	12869	-0-	-3781	-0-	12841	2 28 9	N	25					181
*05	16585	X	13477	-0-	-3108	-0-	13468	2 9 9	N	8					189
*06	16110	X	15203	-0-	-907	-0-	15172	2 31 9	N	28					217
*07	16647	X	15681	-0-	-966	-0-	15679	2 2 9	N	2					219
*08	16647	X	15817	-0-	-830	-0-	15814	2 3 9	N	3					222
*09	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16148	2 35 9	N	32	169	1			85
*10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15892	2 17 9	N	15					100

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7868	X	7112	-0-	-756	-0-	7112	3	N	-0-					30
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3	N	-0-					30
04	8430	X	8233	-0-	-197	-0-	8233	3	N	-0-					30
05	8711	X	8598	-0-	-113	-0-	8598	3	N	-0-					30
*06	8430	X	8199	-0-	-231	-0-	8199	3	N	-0-					30
07	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3	N	-0-					30
*08	8711	X	8424	-0-	-287	-0-	8424	3	N	-0-					30
09	8310	X	8054	-0-	-256	-0-	8054	3	N	-0-					30
10	8587	X	8324	-0-	-263	-0-	8324	3	N	-0-					30

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	2660	N	1758	-0-	-902	-0-	1758	2			N	-0-					162
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					162
04	2760	N	2576	-0-	-184	-0-	2576	2			N	-0-					162
05	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2541	2			N	-0-					162
*06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					162
07	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					162
*08	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	2			N	-0-					162
09	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	2560	2			N	-0-					162
10	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	486	1	14678	3	N	5					32
							6	9									
06	10620	X	10582	-0-	-38	-0-	405	1	10146	3	N	28	3	8			57
							31	9									
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	648	1	15223	3	N	15	5	8			67
							17	9									
08	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	837	1	20189	3	N	19					86
							21	9									
09	14670	X	13194	-0-	-1476	-0-	513	1	12673	3	N	7	6	8			87
							8	9									
*10	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	648	1	18111	3	N	10					97
							11	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	36551	2			N	-0-					-0-
06	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
07	35863	X	35863	-0-	-0-	-0-	35863	2			N	-0-					-0-
*08	35774	X	35774	-0-	-0-	-0-	35774	2			N	-0-					-0-
09	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					19
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					19
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					19
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					19
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					19
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					154
06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					154
07	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					154
*08	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-	154	7			-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	10002	-0-	-78	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
07	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9907	-0-	-509	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

05	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6493	-0-	-197	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6763	-0-	-88	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
*08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					23
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2940	#	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-					34
03	3255	#	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					34
04	3150	#	2481	-0-	-669	-0-	2369	2	112	9	N	102					136
05	3131	#	2288	-0-	-843	-0-	2288	2			N	-0-					136
06	3030	#	2136	-0-	-894	-0-	2136	2			N	-0-					136
07	3131	#	2274	-0-	-857	-0-	2274	2			N	-0-					136
08	2697	#	2335	-0-	-362	-0-	2335	2			N	-0-					136
09	2490	#	2284	-0-	-206	-0-	2284	2			N	-0-					136
*10	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					65
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					65
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					65
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					65
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					65
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	310	1	196	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22479		10179	-0-	-12300	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
06	9792		6006	-0-	-3786	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
07	9330		5812	-0-	-3518	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	10174		6234	-0-	-3940	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	10494		6357	-0-	-4137	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*10	7370		4832	-0-	-2538	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3495	3	45	9	N	41					300
06	3570	X	3294	-0-	-276	-0-	3239	3	55	9	N	50	185	1			165
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	31	9	N	28					193
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3668	3	21	9	N	19					212
09	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	3527	3	26	9	N	24					236
10	3999	X	3023	-0-	-976	-0-	3010	3	13	9	N	12					248

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1259	3	370	9	N	336	176	1			259
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1470	3	325	9	N	295	524	1			30
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1534	3	240	9	N	218	182	1			66
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1515	3	407	9	N	370	374	1			62
*09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1720	3	338	9	N	307	329	1			40
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1445	3	365	9	N	332	174	1			198

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

05	589 #	502	-0-	-87	-0-	436	3	66	9	Y	60	60	1			9
*06	540 #	484	-0-	-56	-0-	416	3	68	9	Y	62	58	1			13
*07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	370	3	55	9	Y	50	51	1			12
*08	496 #	396	-0-	-100	-0-	327	3	69	9	Y	63	59	1			16
*09	480 #	310	-0-	-170	-0-	229	3	81	9	Y	74	82	1			8
*10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	444	3	83	9	Y	75	74	1			9

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466

05	28551 X	27100	-0-	-1451	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
06	30180 X	19258	-0-	-10922	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
07	31186 X	20152	-0-	-11034	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
08	31186 X	20386	-0-	-10800	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
09	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
*10	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	28827	2			N	-0-					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	497	2	29	9	Y	26	23	0		3

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	142	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	429	-0-	429	571	429	429	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	703	132	132	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	383	-0-	383	1086	383	383	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	251	-0-	251	1337	251	251	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	368	-0-	368	1705	368	368	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

05	DLQ G-10	410	-0-	410	410	410	410	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1861	-0-	1861	2271	1861	1861	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	844	-0-	844	3115	844	844	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1512	-0-	1512	4627	1512	1512	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5991	1364	1364	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	7498	1507	1507	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

05	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	243	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	655	-0-	655	898	655	655	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	229	-0-	229	1127	229	229	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	671	-0-	671	1798	671	671	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	462	-0-	462	2260	462	462	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	617	-0-	617	2877	617	617	2			Y	-0-				-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	333	3	136	9	N	124	181	1			217
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	308	3	88	9	N	80					297
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	669	3	97	9	N	88	177	1			208
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	552	3	377	9	N	343	378	1			173
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	620	3	264	9	N	240	181	1			232
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	488	3	353	9	N	321	375	1			178

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
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	90	1	2946	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2221	-0-	-959	-0-	90	1	2131	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	90	1	2582	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	90	1	2957	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	90	1	1526	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	90	1	2794	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
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
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

05	4092	3769	-0-	-323	-0-	3628	3	94	4	N	43					221
						47	9									
06	3960	3657	-0-	-303	-0-	3567	3	45	4	N	41	176	1			86
						45	9									
07	4092	3704	-0-	-388	-0-	3663	3	41	9	N	37					123
08	3937 #	3708	-0-	-229	-0-	3667	3	41	9	N	37					160
09	3810 #	3628	-0-	-182	-0-	3593	3	35	9	N	32					192
*10	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3740	3	45	9	N	41					233

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84187	X	84187	-0-	-0-	-0-	84187	3			N	-0-					195
06	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	47038	3			N	-0-					195
07	31195	X	31195	-0-	-0-	-0-	31195	3			N	-0-					195
08	31066	X	31066	-0-	-0-	-0-	31066	3			N	-0-					195
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					195
*10	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	196	-0-	196	354	196	3			N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	600	N	144	-0-	-456	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

05	DLQ G-10	3698	-0-	3698	8969	78	2	3403	3	Y	186	193	0	5
						12	4	205	9					
06	DLQ G-10	3079	-0-	3079	12048	64	2	2931	3	Y	68	71	0	2
						9	4	75	9					
07	15831 X	3783	-0-	-12048	-0-	68	2	3617	3	Y	68	68	0	2
						23	4	75	9					
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	40	2	1575	3	Y	29	30	0	1
						32	9							
09	3720 X	1996	-0-	-1724	-0-	52	2	1883	3	Y	26	26	0	1
						32	4	29	9					
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	316	304	0	13

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

05	DLQ G-10	6	-0-	6	12	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	18	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	24	N	6	-0-	-18	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	3	3	0	-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	16	2	699	3	Y	146	146	0			4
						2	4	161	9							
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	14	2	652	3	Y	139	139	0			4
						2	4	153	9							
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	14	2	737	3	Y	118	118	0			4
						5	4	130	9							
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18	2	726	3	Y	75	77	0			2
						83	9									
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	17	2	635	3	Y	84	82	0			4
						11	4	92	9							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1913	3	215	9	Y	195	222	1			57
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1822	3	279	9	Y	254	245	1			66
07	1333 N	956	-0-	-377	-0-	848	3	108	9	Y	98	134	1			30
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1917	3	305	9	Y	277	233	1			74
09	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	1783	3	255	9	Y	232	221	1			85
10	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	1595	3	465	9	Y	423	454	1			54

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-					-0-
07	496	#	408	-0-	-88	-0-	5	1	403	2	N	-0-					-0-
08	496	#	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*10	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

05	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	3198	2	15	9	N	14					123
06	2965	R	2965	-0-	-0-	-0-	625	1	2319	2	N	19					142
							21	9									
07	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	3135	2	18	9	N	16					158
*08	3058	R	3058	-0-	-0-	-0-	3052	2	6	9	N	5					163
*09	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					163
10	2728	#	2402	-0-	-326	-0-	2396	2	6	9	N	5	147	1			21

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

05	1760	R	906	-0-	-854	-0-	906	3			N	-0-					53
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					53
07	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
08	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					53
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*10	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
	MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 054790				COMPL. DATE 01/17/1973				TOTAL DEPTH 8405		PERF. N/A
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
	MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 061146				COMPL. DATE 01/13/1974				TOTAL DEPTH 8360		PERF. N/A
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	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
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					73
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					73
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					73
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					73
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					73
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					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
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1463	-0-	1463	3083	1463	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1618	-0-	1618	4701	1618	2			Y	-0-					-0-
	SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 87 T		RRCID -> 020543				COMPL. DATE 04/16/1958				TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	Y	27	28	0			2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	Y	24	24	0			2
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	Y	27	27	0			2
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	50	2	28	9	Y	25	26	0			1
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	17	2	29	9	Y	26	24	0			3
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	107	2	30	9	Y	27	28	0			2

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
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2082	2	245	9	Y	223	228	0			15
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1817	2	260	9	Y	236	234	0			17
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1494	2	232	9	Y	211	216	0			12
08	2325	N	669	-0-	-1656	-0-	512	2	157	9	Y	143	148	0			7
09	2070	N	576	-0-	-1494	-0-	490	2	86	9	Y	78	76	0			9
10	1736	N	790	-0-	-946	-0-	680	2	110	9	Y	100	103	0			6

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

05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
06	450	N	395	-0-	-55	B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-				-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

05	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	99	1	710	3	N	-0-	2	1		189
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	90	1	577	3	N	-0-				189
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1			N	-0-				189
08	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	99	1	646	3	N	-0-				189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	96	1	589	3	N	-0-				189
*10	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	96	1	627	3	N	-0-				189

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
	06	900	#	672	-0-	-228	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
	07	930	#	515	-0-	-415	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
	08	930	#	618	-0-	-312	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
	09	840	#	392	-0-	-448	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*10		947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1829	N	583	-0-	-1246	-0-	583	2			N	-0-					-0-
	06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
	07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
	08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
	09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
	10	2015	N	619	-0-	-1396	-0-	619	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
	05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
	06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
	07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
	08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
	09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
	10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					195
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					195
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					195
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					195
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					195
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2021

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1037	4	306	9	N	278	174	1	166	8	161
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	106	175	1			92
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	153	180	1			65
08	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1085	4	134	9	N	122	5	8			182
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1203	4	136	9	N	124	188	1	9	8	109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	1958	-0-	-16042	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	10383	-0-	-14045	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	16216	-0-	-7424	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	3050	-0-	-21378	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1572	-0-	-1962	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	2241	-0-	-1293	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	446	-0-	-2974	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
*07	2232	X	1090	-0-	-1142	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*08	3131	X	588	-0-	-2543	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*09	3420	X	145	-0-	-3275	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	21	-0-	-3513	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*06	2340	N	314	-0-	-2026	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	94	-0-	-867	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*01	2015	X	1494	-0-	-521	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
*07	2015	X	809	-0-	-1206	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	2015	X	533	-0-	-1482	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*09	1950	X	156	-0-	-1794	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	23	-0-	-1992	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

*11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
*01	6417	X	3268	-0-	-3149	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
04	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	3			N	-0-					-0-
*06	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	3			N	-0-					-0-
*07	6417	X	4431	-0-	-1986	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
*08	6417	X	1183	-0-	-5234	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*09	6210	X	236	-0-	-5974	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	34	-0-	-6383	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	123	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
							15	4	2	9							
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	5	1	70	3	Y	151	137	0			14
							166	9									
08	217	N	79	-0-	-138	-0-	18	3	61	9	Y	55	64	0			5
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	1	1	18	3	Y	26	28	0			3
							29	9									
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			Y	-0-	3	0			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		311	-0-	311	1150	58	1	245	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1424	N	274	-0-	-1150	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	57	1	334	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	291	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
09	7050	X	4022	-0-	-3028	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
10	7285	X	609	-0-	-6676	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
*07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6637	-0-	-555	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5999	-0-	-1201	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6085	-0-	-1355	-0-	6085	3			N	-0-					-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	540	N	113	-0-	-427	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2744	X	2176	-0-	-568	-0-	170	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	25	1	83	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1472	-0-	-1468	-0-	69	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	190	1	3898	2	N	-0-					-0-
*06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	175	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	336	-0-	-2082	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
*08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	27	-0-	-2913	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	42	-0-	-2996	-0-	42	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4116	X	1210	-0-	-2906	-0-	94	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1	-0-	-4556	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2012	-0-	-2398	-0-	95	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	304	1	6228	2	N	-0-					-0-
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	380	1	4690	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	979	-0-	-1098	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-
*08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	98	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	682	X	412	-0-	-270	-0-	20	1	392	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			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

05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4					103
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6					109
07	775	N	554	-0-	-221	-0-	551	3	3	9	N	3					112
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					112
09	690	N	280	-0-	-410	-0-	263	3	17	9	N	15					127
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					127

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

05	2339	R	2339	-0-	-0-	-0-	2156	3	183	9	N	166	173	1					270
06	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	2106	3	235	9	N	214	186	1					298
07	2325	#	2293	-0-	-32	-0-	2065	3	228	9	N	207	342	1					163
08	2325	#	2209	-0-	-116	-0-	1968	3	241	9	N	219	172	1					210
09	2340	#	1533	-0-	-807	-0-	1304	3	229	9	N	208	181	1					237
10	2418	#	2238	-0-	-180	-0-	1994	3	244	9	N	222	161	1					298

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	14180	-0-	-142	-0-	14180	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	13432	-0-	-428	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	8226	-0-	-5755	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
08	14167	X	9250	-0-	-4917	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	9637	-0-	-4073	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
10	14167	X	8212	-0-	-5955	-0-	8212	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

05	15035	X	14099	-0-	-936	-0-	14099	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13170	-0-	-1380	-0-	13170	3			N	-0-					-0-
07	13919	X	8127	-0-	-5792	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	12605	-0-	-1045	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	12599	-0-	-1506	-0-	12599	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

*02	2912	X	2370	-0-	-542	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*06	3060	X	2820	-0-	-240	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1706	-0-	-1456	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

05	32039	X	32039	-0-	-0-	-0-	32039	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	25747	-0-	-6413	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	20047	-0-	-13185	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	29840	-0-	-3392	-0-	29840	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	27709	-0-	-3311	-0-	27709	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	24647	-0-	-7407	-0-	24647	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	24833	-0-	-1703	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	24192	-0-	-1488	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	15082	-0-	-9904	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	24347	-0-	-484	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
09	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	24392	-0-	-594	-0-	24392	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	N	42					120
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32					152
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23					175
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	2	17	9	N	15					190
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	44	172	1			62
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	41					103

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

05	5580 X	2566	-0-	-3014	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	2526	-0-	-3504	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
08	6231 X	3992	-0-	-2239	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
09	5310 X	3347	-0-	-1963	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	3510	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

05	14229 X	10267	-0-	-3962	-0-	10267	2		N	-0-			-0-
06	13770 X	11059	-0-	-2711	-0-	11059	2		N	-0-			-0-
07	14229 X	13148	-0-	-1081	-0-	13148	2		N	-0-			-0-
08	14229 X	7096	-0-	-7133	-0-	7096	2		N	-0-			-0-
09	12480 X	11205	-0-	-1275	-0-	11205	2		N	-0-			-0-
10	13144 X	10529	-0-	-2615	-0-	10529	2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30					217
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	22					239
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	473	3	13	9	N	12					251
08	682	N	484	-0-	-198	-0-	427	3	57	9	N	52	168	1			135
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	504	3	30	9	N	27					162
10	496	N	251	-0-	-245	-0-	236	3	15	9	N	14					176

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

05	25482	X	20436	-0-	-5046	-0-	124	1	19160	3	N	1047	738	0			913
							1152	9									
06	24270	X	18293	-0-	-5977	-0-	120	1	17096	3	N	979	774	0			1118
							1077	9									
07	24583	X	17674	-0-	-6909	-0-	124	1	16653	3	N	815	1387	0			546
							897	9									
08	24583	X	17595	-0-	-6988	-0-	124	1	16417	3	N	904	720	0			730
							60	4	994	9							
09	21480	X	5147	-0-	-16333	-0-	120	1	4710	3	N	179	544	0			365
							120	4	197	9							
10	20429	X	3796	-0-	-16633	-0-	124	1	3466	3	N	147					512
							44	4	162	9							

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5054	-0-	5054	5054	4978	3	76	9	Y	69					172
06	DLQ G-10		3754	-0-	3754	8808	3651	3	103	9	Y	94	177	1			89
07	DLQ G-10		4006	-0-	4006	12814	3927	3	79	9	Y	72					161
08	DLQ G-10		2509	-0-	2509	15323	2436	3	73	9	Y	66	5	8			222
09	18327	X	3004	-0-	-15323	-0-	2920	3	84	9	Y	76	181	1			117
10	4712	X	2952	-0-	-1760	-0-	2864	3	88	9	Y	80					197

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		14226	-0-	14226	14226	12872	3	1354	9	N	1231	1251	1	2	8	346
06	28285	X	14059	-0-	-14226	-0-	12671	3	1388	9	N	1262	1262	1			346
07	15841	X	9315	-0-	-6526	-0-	7961	3	1354	9	N	1231	1250	1	6	8	321
08	15841	X	12706	-0-	-3135	-0-	9842	3	1525	4	N	1217	1243	1	41	8	254
							1339	9									
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	495	1	12584	3	N	1141	1080	1	28	8	287
							1255	9									
*10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	495	1	11971	3	N	1110	1067	1	4	8	326
							3072	4	1221	9							

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

05	DLQ G-10	477	-0-	477	477	477	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	433	-0-	433	910	433	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	203	-0-	203	1113	203	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1113					Y	-0-					-0-
09	2255 N	1142	-0-	-1113	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	994	3	37	9	Y	34	29	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

05	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375	1374	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2602	1225	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	3811	1203	3	6	9	Y	5	4	0			1
08	DLQ G-10	1237	-0-	1237	5048	1212	3	25	9	Y	23	18	0			6
09	6059 X	1011	-0-	-5048	-0-	1005	3	6	9	Y	5	10	0			1
*10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-	1	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/31/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

05	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4458	3	26	9	Y	24	39	0			4
06	DLQ G-10	4382	-0-	4382	8866	4331	3	51	9	Y	46	42	0			8
07	DLQ G-10	4459	-0-	4459	13325	4411	3	48	9	Y	44	41	0			11
08	DLQ G-10	4420	-0-	4420	17745	4275	3	145	9	Y	132	108	0			35
09	21796 X	4051	-0-	-17745	-0-	3902	3	149	9	Y	135	135	0	4	6	31
*10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	3983	3	139	9	Y	126	138	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	DLQ G-10		993	-0-	993	2281	993	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		265	-0-	265	2546	265	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2546					Y	-0-					-0-
09	2900	N	3879	-0-	979	3525	3879	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3126	-0-	26	3551	3126	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

05	DLQ G-10		10051	-0-	10051	10051	9902	3	149	9	Y	135	86	0			76
06	DLQ G-10		4555	-0-	4555	14606	4544	3	11	9	Y	10	78	0			8
07	DLQ G-10		5439	-0-	5439	20045	5439	3			Y	-0-	8	0			-0-
08	DLQ G-10		5169	-0-	5169	25214	5169	3			Y	-0-					-0-
09	33380	X	8166	-0-	-25214	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
*10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8431	3	259	9	Y	235	96	0			139

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

05	DLQ G-10		3838	-0-	3838	3838	3729	3	109	9	Y	99	119	0			56
06	DLQ G-10		4570	-0-	4570	8408	4448	3	122	9	Y	111	78	0			89
07	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12624	3964	3	252	9	Y	229	183	0			135
08	DLQ G-10		4097	-0-	4097	16721	3724	3	373	9	Y	339	227	0			247
09	22470	X	5749	-0-	-16721	-0-	5252	3	497	9	Y	452	441	0			258
*10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3578	3	190	9	Y	173	329	0			102

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

05	DLQ G-10		5101	-0-	5101	9229	5101	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6115	-0-	6115	15344	6115	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5450	-0-	5450	20794	5450	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5121	-0-	5121	25915	5121	3			Y	-0-					-0-
09	30206	X	4291	-0-	-25915	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
*10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

05	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	3959	3	64	9	Y	58					264
06	DLQ G-10		3682	-0-	3682	7705	3624	3	58	9	Y	53	126	0			191
07	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10897	3140	3	52	9	Y	47					238
08	DLQ G-10		2171	-0-	2171	13068	2135	3	36	9	Y	33					271
09	15982	X	2914	-0-	-13068	-0-	2871	3	43	9	Y	39					310
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2970	3	18	9	Y	16					326

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

05	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	5184	3	84	9	Y	76	63	0			43
06	DLQ G-10		6310	-0-	6310	11578	6218	3	92	9	Y	84	60	0			67
07	DLQ G-10		7119	-0-	7119	18697	7119	3			Y	-0-	67	0			-0-
08	DLQ G-10		6690	-0-	6690	25387	6690	3			Y	-0-					-0-
09	33774	X	8387	-0-	-25387	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-
*10	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

05	DLQ G-10	998	-0-	998	998	994	3	4	9	Y	4	14	0			1
06	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2090	1088	3	4	9	Y	4	4	0			1
07	DLQ G-10	327	-0-	327	2417	326	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2417					Y	-0-					-0-
09	3741 X	1324	-0-	-2417	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
*10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	Y	11	9	0			2

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

05	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	2862	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1350	-0-	1350	4212	1350	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6500	-0-	6500	10712	6500	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7015	-0-	7015	17727	7015	3			Y	-0-					-0-
09	23968 X	6241	-0-	-17727	-0-	6241	3			Y	-0-					-0-
*10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	1805	3	6	9	Y	5	14	0			3
06	DLQ G-10		2478	-0-	2478	4289	2472	3	6	9	Y	5	4	0			4
07	DLQ G-10		2214	-0-	2214	6503	2203	3	11	9	Y	10	8	0			6
08	DLQ G-10		2084	-0-	2084	8587	2070	3	14	9	Y	13	9	0			10
09	10734	X	2147	-0-	-8587	-0-	2132	3	15	9	Y	14	16	0			8
*10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-	8	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	1950	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3207	-0-	3207	5157	3182	3	25	9	Y	23	19	0			4
07	DLQ G-10		1280	-0-	1280	6437	1236	3	44	9	Y	40	34	0			10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6437					Y	140	113	0			37
09	11161	X	4724	-0-	-6437	-0-	4617	3	107	9	Y	97	109	0	3	6	22
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3941	3	233	9	Y	212	202	0			32

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3887	-0-	3887	3887	3820	3	67	9	Y	61	56	0			11
06	DLQ G-10		3922	-0-	3922	7809	3880	3	42	9	Y	38	42	0			7
07	DLQ G-10		4052	-0-	4052	11861	4009	3	43	9	Y	39	36	0			10
08	DLQ G-10		3600	-0-	3600	15461	3555	3	45	9	Y	41	40	0			11
09	19014	X	3553	-0-	-15461	-0-	3542	3	11	9	Y	10	18	0	1	6	2
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	4134	3	1	9	Y	1	8	0			1
06	DLQ G-10		3817	-0-	3817	7952	3815	3	2	9	Y	2	1	0			2
07	DLQ G-10		4163	-0-	4163	12115	4163	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	DLQ G-10		4303	-0-	4303	16418	4303	3			Y	-0-					-0-
09	20603	X	4185	-0-	-16418	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	3382	3	103	9	Y	94	95	0			17
06	DLQ G-10		1593	-0-	1593	5078	1583	3	10	9	Y	9	24	0			2
07	DLQ G-10		5759	-0-	5759	10837	5615	3	144	9	Y	131	101	0			32
08	DLQ G-10		6490	-0-	6490	17327	6395	3	95	9	Y	86	95	0			23
09	21193	X	3866	-0-	-17327	-0-	3866	3			Y	-0-	22	0	1	6	-0-
*10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7671	3	158	9	Y	144	122	0			22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2544	-0-	2544	2544	2481	3	63	9	Y	57	97	0			32
06	DLQ G-10		3153	-0-	3153	5697	3076	3	77	9	Y	70	46	0			56
07	DLQ G-10		2898	-0-	2898	8595	2741	3	157	9	Y	143	115	0			84
08	DLQ G-10		2209	-0-	2209	10804	2209	3			Y	-0-	84	0			-0-
09	14294	X	3490	-0-	-10804	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8418	-0-	8418	8418	8295	3	123	9	Y	112	115	0			20
06	DLQ G-10		7038	-0-	7038	15456	6933	3	105	9	Y	95	97	0	1	8	17
07	DLQ G-10		6984	-0-	6984	22440	6959	3	25	9	Y	23	34	0	1	8	5
08	DLQ G-10		5883	-0-	5883	28323	5880	3	3	9	Y	3	7	0			1
09	36767	X	8444	-0-	-28323	-0-	8444	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8910	3	21	9	Y	19	16	0			3

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3841	-0-	3841	3841	3758	3	83	9	Y	75	77	0			13
06	DLQ G-10		3763	-0-	3763	7604	3676	3	87	9	Y	79	78	0			14
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	10466	2809	3	53	9	Y	48	50	0			12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10466					Y	-0-	12	0			-0-
09	10466	X	-0-	-0-	-10466	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		571	-0-	571	571	527	3	44	9	Y	40	34	0			23
06	DLQ G-10		527	-0-	527	1098	486	3	41	9	Y	37	30	0			30
07	DLQ G-10		386	-0-	386	1484	343	3	43	9	Y	39	46	0			23
08	DLQ G-10		546	-0-	546	2030	503	3	43	9	Y	39	34	0			28
09	2900	N	1012	-0-	-1888	142	956	3	56	9	Y	51	50	0			29
*10	824	N	682	-0-	-142	-0-	657	3	25	9	Y	23	38	0			14

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5719	-0-	5719	5719	5412	3	307	9	Y	279	274	0			50
06	DLQ G-10		5461	-0-	5461	11180	5194	3	267	9	Y	243	249	0			44
07	DLQ G-10		5646	-0-	5646	16826	5365	3	281	9	Y	255	237	0			62
08	DLQ G-10		4920	-0-	4920	21746	4670	3	250	9	Y	227	229	0			60
09	26035	X	4289	-0-	-21746	-0-	4124	3	165	9	Y	150	171	0	5	6	34
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4912	3	160	9	Y	145	157	0			22

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	2372	3	6	9	Y	5	7	0			1
06	DLQ G-10		2329	-0-	2329	4707	2322	3	7	9	Y	6	6	0			1
07	DLQ G-10		2522	-0-	2522	7229	2505	3	17	9	Y	15	12	0			4
08	DLQ G-10		1918	-0-	1918	9147	1909	3	9	9	Y	8	10	0			2
09	2900	N	2260	-0-	-640	8507	2243	3	17	9	Y	15	14	0			3
*10	3100	N	2143	-0-	-957	7550	2137	3	6	9	Y	5	7	0			1

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-	145	5			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	N	15					15
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	12	9	N	11					26
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	218	3	4	9	N	4					30
09	540	N	262	-0-	-278	-0-	259	3	3	9	N	3					33
10	589	N	181	-0-	-408	-0-	181	3			N	-0-					33

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					131
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					131
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					131
*08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					131
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	131					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					125
06	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1116	2	13	9	N	12					137
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1493	2	51	9	N	46					183
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1539	2	42	9	N	38	168	1			53
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1273	2	34	9	N	31					84
10	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1319	2	34	9	N	31					115

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1471	3	105	9	N	95	161	1			48
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					48
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					48
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1722	3	138	9	N	125					173
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1334	3	68	9	N	62	179	1			56
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	3	91	9	N	83					139

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) //CONT.// 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	N	1470	-0-	-1130	3574	1453	2	17	9	Y	15					34
06	3000	N	1659	-0-	-1341	2233	1656	2	3	9	Y	3	16	1			21
07	3100	N	1966	-0-	-1134	1099	1934	2	32	9	Y	29	36	1			14
08	2822	N	1723	-0-	-1099	-0-	1711	2	12	9	Y	11					25
09	1650	N	211	-0-	-1439	-0-	192	2	19	9	Y	17	18	1			24
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			25

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14					55
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	513	2	14	9	N	13					68
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	N	14					82
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	533	2	15	9	N	14					96
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	327	2	13	9	N	12					108
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	362	2	18	9	N	16					124

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	340	3	21	9	N	19					175
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	3	24	9	N	22					197
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	984	3	26	9	N	24					221
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	3	15	9	N	14	165	1			70
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	698	3	14	9	N	13					83
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	3	15	9	N	14					97

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1711	3	56	9	N	51					87
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1379	3	70	9	N	64					151
07	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1497	3	58	9	N	53	142	1			62
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1633	3	55	9	N	50					112
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	N	48					160
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1621	3	64	9	N	58	157	1			61

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

05	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
08	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
09	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
*10	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
06	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
08	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
09	2977	R	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
*10	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

05	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	204	3	18	9	N	16	144	1			77
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	549	3	68	9	N	62					139
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	672	3	55	9	N	50					189
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	904	3	132	9	N	120	167	1			142
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	875	3	72	9	N	65					207
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	899	3	65	9	N	59					266

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					211
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					212
07	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-					212
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1387	2	2	9	N	2	149	1			65
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	N	1					66
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					66

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1430	-0-	-1422	-0-	1430	2			N	-0-					103
06	2730	X	1322	-0-	-1408	-0-	1319	2	3	9	N	3					106
07	2449	X	1283	-0-	-1166	-0-	1282	2	1	9	N	1					107
08	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					107
09	1500	X	945	-0-	-555	-0-	945	2			N	-0-					107
10	1426	X	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-					107

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

05	1395	N	147	-0-	-1248	-0-	147	3			N	-0-					36
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					36
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					36
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					36
09	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			N	-0-					36
*10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					66
10	14B2	EXT	96	-0-	96	128	96	2			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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	120	1	2042	2	N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	120	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1429	-0-	-865	-0-	124	1	1305	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	#	2363	-0-	-24	-0-	2363	3			N	-0-					36
06	2400	#	2082	-0-	-318	-0-	2082	3			N	-0-					36
07	2480	#	2166	-0-	-314	-0-	2166	3			N	-0-					36
08	2480	#	1997	-0-	-483	-0-	1997	3			N	-0-					36
09	2280	#	1913	-0-	-367	-0-	1913	3			N	-0-					36
10	2356	#	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77376	X	52973	-0-	-24403	-0-	46976	3	301	4	Y	5178	6033	0			440
							5696	9									
06	67710	X	52556	-0-	-15154	-0-	3631	1	41988	3	Y	5800	5685	0			555
							557	4	6380	9							
07	61597	X	55304	-0-	-6293	-0-	3850	1	44851	3	Y	5989	5937	0			607
							15	4	6588	9							
08	54560	X	51183	-0-	-3377	-0-	3374	1	41766	3	Y	5494	5587	0			514
							6043	9									
09	52800	X	47700	-0-	-5100	-0-	3786	1	38040	2	Y	5340	5262	0			592
							5874	9									
10	54312	X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					Y	NO RPT					592

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60605	X	39196	-0-	-21409	-0-	36222	3	132	4	Y	2584	2184	0			400
							2842	9									
06	50940	X	36891	-0-	-14049	-0-	2739	2	31675	3	Y	2055	1946	0			509
							216	4	2261	9							
07	43307	X	39776	-0-	-3531	-0-	2966	1	34543	3	Y	2051	2096	0			464
							11	4	2256	9							
08	41447	X	37131	-0-	-4316	-0-	2609	1	32316	3	Y	2005	1962	0			507
							2206	9									
09	40110	X	34316	-0-	-5794	-0-	2926	1	29430	2	Y	1782	1835	0			454
							1960	9									
10	39184	X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					Y	NO RPT					454

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	33973	3	1317	4	Y	3988	3342	0			646
							4387	9									
06	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	2557	1	29570	3	Y	2803	2929	0			520
							4754	4	3083	9							
07	41230	X	38869	-0-	-2361	-0-	2786	1	32448	3	Y	3230	3199	0			551
							82	4	3553	9							
08	40517	X	37506	-0-	-3011	-0-	2541	1	31476	3	Y	3144	3116	0			579
							31	4	3458	9							
09	39210	X	35177	-0-	-4033	-0-	2886	1	29043	2	Y	2953	2961	0			571
							3248	9									
10	40517	X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT					571

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121365	X	93452	-0-	-27913	-0-	85584	3	2263	4	Y	5095	4608	0			487
							5605	9									
06	115320	X	89253	-0-	-26067	-0-	6246	1	72232	3	Y	3770	3770	0			487
							6628	4	4147	9							
07	102920	X	90876	-0-	-12044	-0-	6818	1	79425	3	Y	4130	4132	0			485
							90	4	4543	9							
08	97805	X	85178	-0-	-12627	-0-	6027	1	74649	3	Y	4038	4044	0			479
							60	4	4442	9							
09	92940	X	80040	-0-	-12900	-0-	6919	1	68945	2	Y	3796	3796	0			479
							4176	9									
10	93465	X	NO RPT	-0-	-93465	-0-					Y	NO RPT					479

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220627	X	150056	-0-	-70571	-0-	131968	3	2216	4	Y	14429	13836	0			593
							15872	9									
06	197070	X	134059	-0-	-63011	-0-	9109	1	105350	3	Y	11981	11918	0			656
							6421	4	13179	9							
07	171926	X	149937	-0-	-21989	-0-	10713	1	124788	3	Y	13047	12971	0			732
							84	4	14352	9							
08	146754	X	141196	-0-	-5558	-0-	9545	2	118224	3	Y	12153	12403	0			482
							59	4	13368	9							
09	142020	X	131253	-0-	-10767	-0-	10770	1	107667	2	Y	11651	11637	0			496
							12816	9									
10	146754	X	NO RPT	-0-	-146754	-0-					Y	NO RPT					496

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159960	X	42337	-0-	-117623	-0-	37459	3	475	4	Y	4003	4003	0			-0-
							4403	9									
06	51390	X	38736	-0-	-12654	-0-	2757	1	31885	3	Y	3452	3452	0			-0-
							297	4	3797	9							
07	53103	X	42472	-0-	-10631	-0-	3041	1	35424	3	Y	3634	3634	0			-0-
							10	4	3997	9							
08	53103	X	38527	-0-	-14576	-0-	2610	1	32331	3	Y	3251	3251	0			-0-
							10	4	3576	9							
09	47070	X	36112	-0-	-10958	-0-	2980	1	29858	2	Y	2976	2976	0			-0-
							3274	9									
10	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					145
06	180	X	91	-0-	-89	-0-	82	4	9	9	Y	8					153
07	186	X	116	-0-	-70	-0-	5	1	102	3	Y	8					161
							9	9									
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	964	3	Y	618					779
							680	9									
*09	45799	X	45799	-0-	-0-	-0-	528	1	38525	3	Y	5827	5002	0	878	1	726
							6410	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					726

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 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
05	DLQ G-10		95	-0-	95	229	2	1	86	3	Y	6					73
							7	9									
06	256	X	27	-0-	-229	-0-	24	4	3	9	Y	3					76
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	3					79
							3	9									
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	60	3	Y	8					87
							9	9									
*09	3000	N	17293	-0-	14293	14293	151	1	11012	3	Y	5556	4114	0	837	1	692
							6112	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	14231					Y	NO RPT					692

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	141	-0-	-2587	-0-	140	4	1	9	N	1					158
06	210	X	110	-0-	-100	-0-	102	4	8	9	N	7					165
07	217	X	127	-0-	-90	-0-	6	1	117	3	Y	4					169
							4	9									
08	155	X	48	-0-	-107	-0-	2	1	38	3	Y	7					176
							8	9									
*09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	128	1	9368	3	Y	153	287	0	23	1	19
							168	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					19

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	5	1	190	3	N	63	181	1			29
							69	9									
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	N	1104	1125	1			8
							1214	9									
07	310	X	47	-0-	-263	-0-	2	1	41	3	Y	4					12
							4	9									
08	310	X	206	-0-	-104	-0-	11	1	180	3	Y	14					26
							15	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		75	-0-	75	86	2	1	66	3	Y	6					64
							7	9									
06	122	X	36	-0-	-86	-0-	32	4	4	9	Y	4					68
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	6					74
							7	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	10					84
							11	9									
*09	3000	N	9621	-0-	6621	6621	100	1	7301	3	Y	2018	1547	0	304	1	251
							2220	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	6559					Y	NO RPT					251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
06	1878	X	-0-	-0-	-1878	-0-					Y	-0-					125
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	7					132
							8	9									
08	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	58	1	998	3	Y	615					747
							677	9									
*09	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	176	1	12822	3	Y	3406	3215	0	513	1	425
							3747	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					425

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		123	-0-	123	350	3	1	120	3	Y	-0-					43
06	405	X	55	-0-	-350	-0-	45	4	10	9	Y	9					52
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	9					61
							10	9									
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56					117
*09	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	295	1	21515	3	Y	9723	7164	0	1464	1	1212
							10695	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1212

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		134	-0-	134	183	3	1	123	3	Y	7					43
							8	9									
06	214	X	31	-0-	-183	-0-	25	4	6	9	Y	5					48
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	18					66
							20	9									
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	12					78
							13	9									
*09	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	273	1	19936	3	Y	5284	3907	0	796	1	659
							5812	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					659

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					81
06	690	X	28	-0-	-662	-0-	24	4	4	9	N	4					85
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	4	1	81	3	Y	13					98
							14	9									
08	124	X	52	-0-	-72	-0-	2	1	43	3	Y	6					104
							7	9									
*09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	44	1	3244	3	Y	688	603	0	103	1	86
							757	9									
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					86

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	8					31
							9	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	8					39
							9	9									
*09	3000	N	7505	-0-	4505	4505	75	1	5510	3	Y	1745	1304	0	263	1	217
							1920	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	4443					Y	NO RPT					217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					32
06	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					32
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	11					43
							12	9									
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	13					56
							14	9									
*09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	86	1	6305	3	Y	1605	1219	0	242	1	200
							1766	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					200

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	41	-0-	-1075	-0-	35	4	6	9	Y	5					35
06	90	X	65	-0-	-25	-0-	62	4	3	9	Y	3					38
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	10					48
							11	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	10					58
							11	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14	-0-	14	52	1	1	13	3	Y	-0-					104
06	174	X	122	-0-	-52	-0-	122	4			Y	-0-					104
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					104
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	13					117
							14	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		130	-0-	130	390	4	1	126	3	Y	-0-					173
06	432	X	42	-0-	-390	-0-	33	4	9	9	Y	8					181
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	5					186
							6	9									
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	57	1	975	3	Y	632					818
							695	9									
*09	94463	X	94463	-0-	-0-	-0-	996	1	72676	3	Y	18324	14098	0	2759	1	2285
							20156	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2285

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		84	-0-	84	310	1	1	69	3	Y	13					49
							14	9									
06	402	X	92	-0-	-310	-0-	88	4	4	9	Y	4					53
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	10					63
							11	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	10					73
							11	9									
*09	3000	N	32910	-0-	29910	29910	388	1	28309	3	Y	3821	2842	0	575	1	477
							4203	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	29786					Y	NO RPT					477

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5773	3	112	9	N	102	28	8				266
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9484	3	308	9	N	280	183	1	15	8		348
07	36304	X	36304	-0-	-0-	-0-	2	1	34253	3	N	1863	1855	1	94	8		262
							2049	9										
08	43948	X	43948	-0-	-0-	-0-	2	1	40821	3	N	2841	2580	1	101	8		422
							3125	9										
09	45191	X	45191	-0-	-0-	-0-	2	1	42492	3	N	2452	2562	1	34	8		278
							2697	9										
*10	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	2	1	39173	3	N	2991	2930	1	54	8		285
							3290	9										

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	1555	1	34934	3	N	18	180	1				226
							20	9										
06	25444	X	25444	-0-	-0-	-0-	1092	1	24176	3	N	160	196	1	25	8		165
							176	9										
07	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	1691	1	39227	3	N	363	187	1	25	8		316
							399	9										
08	49399	X	49399	-0-	-0-	-0-	1866	1	46785	3	N	680	565	1	43	8		388
							748	9										
09	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	1271	1	23237	3	N	452	380	1	10	8		450
							497	9										
*10	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	1311	1	26621	3	N	436	555	1	4	8		327
							480	9										

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

05	56608	X	56608	-0-	-0-	-0-	52802	3	3806	9	N	3460	3433	0	69	8		865
06	51383	X	51383	-0-	-0-	-0-	48816	3	2567	9	N	2334	2229	0	49	8		921
07	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	46914	3	2478	9	N	2253	2322	0	38	8		814
08	52368	X	52368	-0-	-0-	-0-	49615	3	2753	9	N	2503	2306	0	44	8		967
09	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	44563	3	2268	9	N	2062	2190	0	27	8		812
*10	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	42910	3	2262	9	N	2056	2061	0	39	8		768

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

05	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	1	1	26197	2	N	4544	4404	1	50	8		823
							4998	9										
06	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	1	1	19246	2	N	4313	4423	1	109	8		604
							4744	9										
07	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	1	1	22320	2	N	4082	3703	1	78	8		905
							4490	9										
08	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	1	1	20611	2	N	3207	3493	1	47	8		572
							3528	9										
09	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	1	1	15774	2	N	3833	3721	1	31	8		653
							4216	9										
*10	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	1	1	11867	2	N	3302	3523	1	22	8		410
							3632	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	11343	-0-	-3072	-0-	10134	3	1209	9	Y	1099	1300	1	9	8	410
06	12870	X	10571	-0-	-2299	-0-	9808	3	763	9	Y	694	734	1	10	8	360
07	13020	X	12972	-0-	-48	-0-	11919	3	1053	9	Y	957	555	1	19	8	743
08	13020	X	9525	-0-	-3495	-0-	8722	3	803	9	Y	730	1110	1	5	8	358
09	10980	X	9339	-0-	-1641	-0-	8571	3	768	9	Y	698	182	1	32	8	842
10	12958	X	9641	-0-	-3317	-0-	8196	3	1445	9	Y	1314	1467	1	11	8	678

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	5787	-0-	-2955	-0-	4200	2	1587	9	Y	1443	1455	1	5	8	46
06	11250	X	11071	-0-	-179	-0-	8705	2	2366	9	Y	2151	2110	1	6	8	81
07	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	13159	2	3197	9	Y	2906	2930	1	12	8	45
08	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	14363	2	3043	9	Y	2766	2737	1	5	8	69
09	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	13173	2	2708	9	Y	2462	2482	1	6	8	43
10	16368	X	15825	-0-	-543	-0-	14024	2	1801	9	Y	1637	1609	1	26	8	45

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	17057	2	279	4	N	4648	4243	1	95	8	859
							5113	9									
06	11550	X	8520	-0-	-3030	-0-	6522	2	122	4	N	1705	1839	1	28	8	697
							1876	9									
07	11935	X	8702	-0-	-3233	-0-	6449	2	108	4	N	1950	1852	1	24	8	771
							2145	9									
08	16678	X	10322	-0-	-6356	-0-	8176	2	102	4	N	1858	1783	1	22	8	824
							2044	9									
09	16140	X	10720	-0-	-5420	-0-	7969	2	118	4	N	2394	2188	1	14	8	1016
							2633	9									
*10	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	18591	2	124	4	N	1945	2201	1	13	8	747
							2140	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9927	-0-	-1109	-0-	7533	3	108	4	N	2078	2024	0	15	8	587
							2286	9									
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	8508	3	119	4	N	2146	2186	0	17	8	530
							2361	9									
07	10292	X	10044	-0-	-248	-0-	7612	3	116	4	N	2105	1998	0	24	8	613
							2316	9									
08	10292	X	8514	-0-	-1778	-0-	6108	3	114	4	N	2084	2081	0	15	8	601
							2292	9									
09	10980	X	9268	-0-	-1712	-0-	7358	3	92	4	N	1653	1705	0	11	8	538
							1818	9									
10	11346	X	7187	-0-	-4159	-0-	5742	3	72	4	N	1248	1268	0	6	8	512
							1373	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	14793	-0-	-18191	-0-	9944	3	233	4	N	4196	4223	1	38	8	224
							4616	9									
06	31920	X	11874	-0-	-20046	-0-	7765	3	202	4	N	3552	3488	1	30	8	258
							3907	9									
07	32984	X	28708	-0-	-4276	-0-	25084	3	180	4	N	3131	3035	1	42	8	312
							3444	9									
08	18569	X	9004	-0-	-9565	-0-	4813	3	206	4	N	3623	3498	1	30	8	407
							3985	9									
09	29645	X	29645	-0-	-0-	-0-	25616	3	201	4	N	3480	3327	1	14	8	546
							3828	9									
10	28706	X	27910	-0-	-796	-0-	24529	3	177	4	N	2913	3303	1	18	8	138
							3204	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
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6422	3	1799	9	N	1635	1640	1	23	8	426
06	12660	X	7357	-0-	-5303	-0-	5420	3	1937	9	N	1761	1836	1	19	8	332
07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	10936	3	3028	9	N	2753	2592	1	68	8	425
08	13888	X	13420	-0-	-468	-0-	10705	3	2715	9	N	2468	2430	1	38	8	425
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	10720	3	2935	9	N	2668	2559	1	5	8	529
*10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	11274	3	2858	9	N	2598	2575	1	88	8	464

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
05	47766	X	47766	-0-	-0-	-0-	47085	3	32	4	Y	590	559	1	8	8	242
							649	9									
06	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	41593	3	31	4	Y	520	554	1	10	8	198
							572	9									
07	51229	X	51229	-0-	-0-	-0-	50577	3	30	4	Y	565	549	1	17	8	197
							622	9									
08	47771	X	45465	-0-	-2306	-0-	44659	3	35	4	Y	701	546	1	13	8	339
							771	9									
09	46230	X	34551	-0-	-11679	-0-	34028	3	27	4	Y	451	552	1	7	8	231
							496	9									
10	51243	X	33054	-0-	-18189	-0-	32456	3	29	4	Y	517	593	1	10	8	145
							569	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13933	-0-	-2993	-0-	11292	3	102	4	Y	2308	2287	0	7	8	150
							2539	9									
06	15810	X	13795	-0-	-2015	-0-	11276	3	98	4	Y	2201	2200	0	8	8	143
							2421	9									
07	15159	X	14027	-0-	-1132	-0-	11459	3	101	4	Y	2243	2230	0	10	8	146
							2467	9									
08	15004	X	14237	-0-	-767	-0-	11705	3	98	4	Y	2213	817	0	1365	1	171
							2434	9					6	8			
09	14520	X	13446	-0-	-1074	-0-	11102	3	91	4	Y	2048	2074	0	2	8	143
							2253	9									
10	14260	X	13497	-0-	-763	-0-	10979	3	97	4	Y	2201	2204	0	5	8	135
							2421	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
05	1209	X	744	-0-	-465	-0-	664	2	80	9	Y	73	73	0	1	8	-0-
06	930	X	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	961	X	858	-0-	-103	-0-	794	2	64	9	Y	58	57	0	1	8	-0-
08	899	X	580	-0-	-319	-0-	538	2	42	9	Y	38	37	0	1	8	-0-
09	870	X	409	-0-	-461	-0-	353	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
10	868	X	812	-0-	-56	-0-	754	2	58	9	Y	53	53	0			-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	3953	2	49	4	Y	926	929	1	1	3	104
							1019	9					5	8			
06	5460	X	4546	-0-	-914	-0-	3772	2	38	4	Y	669	648	1	1	8	124
							736	9									
07	5642	X	4666	-0-	-976	-0-	3893	2	37	4	Y	669	685	1	5	8	103
							736	9									
08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	3695	2	35	4	Y	560	521	1	3	8	139
							616	9									
09	4560	X	4268	-0-	-292	-0-	3627	2	36	4	Y	550	535	1	1	8	153
							605	9									
10	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	3728	2	41	4	Y	679	737	1	2	8	93
							747	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	1756	2	860	9	Y	782	775	0	7	8	7
06	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	3162	2	739	9	Y	672	666	0	6	8	7
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	3751	2	844	9	Y	767	754	0	9	8	11
08	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	3158	2	790	9	Y	718	712	0	6	8	11
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3279	2	779	9	Y	708	706	0	3	8	10
10	4185	X	2986	-0-	-1199	-0-	2204	2	782	9	Y	711	709	0	3	8	9

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
05	7347	X	6871	-0-	-476	-0-	4871	3	101	4	N	1726	1857	1	17	8	336
							1899	9									
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	5027	3	102	4	N	1802	1804	1	27	8	307
							1982	9									
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	6164	3	107	4	N	1910	1647	1	23	8	547
							2101	9									
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	5554	3	108	4	N	1960	2024	1	14	8	469
							2156	9									
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	5464	3	105	4	N	1906	1672	1	6	8	697
							2097	9									
10	8370	X	7060	-0-	-1310	-0-	5006	3	99	4	N	1777	2230	1	8	8	236
							1955	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
05	42687	X	40904	-0-	-1783	-0-	37693	3	191	4	N	2745	2742	1	49	8	155
							3020	9									
06	41310	X	29559	-0-	-11751	-0-	26316	3	193	4	N	2773	2561	1	50	8	317
							3050	9									
07	44487	X	44487	-0-	-0-	-0-	40993	3	201	4	N	2994	2925	1	26	8	360
							3293	9									
08	40889	X	28316	-0-	-12573	-0-	26009	3	134	4	N	1975	2060	1	40	8	235
							2173	9									
09	39570	X	30382	-0-	-9188	-0-	27963	3	133	4	N	2078	2108	1	23	8	182
							2286	9									
10	42687	X	23349	-0-	-19338	-0-	21060	3	130	4	N	1963	2001	1	54	8	90
							2159	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6008	-0-	-998	-0-	5363	2	645	9	Y	586	583	0	2	8	3
06	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	5152	2	548	9	Y	498	497	0	2	8	2
07	6045	X	5578	-0-	-467	-0-	5016	2	562	9	Y	511	508	0	2	8	3
08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	4827	2	514	9	Y	467	465	0	3	8	2
09	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4518	2	393	9	Y	357	352	0	5	8	2
10	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	4631	2	457	9	Y	415	413	0	2	8	2

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
05	56237	X	56237	-0-	-0-	-0-	1	1	53485	3	N	2501	2396	1	53	8	292
							2751	9									
06	46100	X	46100	-0-	-0-	-0-	1	1	44201	3	N	1725	1636	1	49	8	332
							1898	9									
07	35123	X	32875	-0-	-2248	-0-	1	1	31334	3	N	1400	1496	1	19	8	217
							1540	9									
08	48063	X	48063	-0-	-0-	-0-	1	1	45631	3	N	2210	1860	1	45	8	522
							2431	9									
09	53148	X	53148	-0-	-0-	-0-	1	1	51181	3	N	1787	1848	1	26	8	435
							1966	9									
10	35123	X	30992	-0-	-4131	-0-	1	1	29109	3	N	1711	1820	1	32	8	294
							1882	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	9728	-0-	-10050	-0-	8237	3	1491	9	N	1355	1342	0	13	8	-0-
06	19110	X	12757	-0-	-6353	-0-	11336	3	1421	9	N	1292	1264	0	28	8	-0-
07	20305	X	14709	-0-	-5596	-0-	12573	3	2136	9	N	1942	1880	0	62	8	-0-
08	20305	X	14205	-0-	-6100	-0-	12356	3	1849	9	N	1681	1634	0	47	8	-0-
09	19650	X	16592	-0-	-3058	-0-	14611	3	1981	9	N	1801	1781	0	20	8	-0-
*10	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	14959	3	2115	9	N	1923	1885	0	38	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

05	23901	X	22780	-0-	-1121	-0-	20870	3	84	4	Y	1660	1655	0	11	8	162
							1826	9									
06	22200	X	21826	-0-	-374	-0-	19772	3	101	4	Y	1775	1752	0	15	8	170
							1953	9									
07	24366	X	23442	-0-	-924	-0-	21098	3	120	4	Y	2022	1964	0	29	8	199
							2224	9									
08	24366	X	23201	-0-	-1165	-0-	21054	3	111	4	Y	1851	655	0	1272	1	104
							2036	9					19	8			
09	23580	X	21882	-0-	-1698	-0-	19662	3	111	4	Y	1917	1831	0	8	8	182
							2109	9									
10	23436	X	21520	-0-	-1916	-0-	19228	3	113	4	Y	1981	1962	0	10	8	191
							2179	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

05	53816	X	52735	-0-	-1081	-0-	49302	3	3433	9	Y	3121	2899	1	156	8	124
06	40860	X	37242	-0-	-3618	-0-	35203	3	2039	9	Y	1854	1780	1	133	8	65
07	48158	X	48158	-0-	-0-	-0-	45464	3	2694	9	Y	2449	2239	1	190	8	85
08	52731	X	39264	-0-	-13467	-0-	37759	3	1505	9	Y	1368	1280	1	115	8	58
09	57802	X	57802	-0-	-0-	-0-	54077	3	3725	9	Y	3386	3282	1	56	8	106
10	52731	X	19335	-0-	-33396	-0-	18526	3	809	9	Y	735	786	1	26	8	29

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

05	6107	X	5213	-0-	-894	-0-	4332	2	46	4	Y	759	749	0	10	8	4
							835	9									
06	5820	X	4249	-0-	-1571	-0-	3471	2	41	4	Y	670	662	0	9	8	3
							737	9									
07	6107	X	4640	-0-	-1467	-0-	3779	2	45	4	Y	742	732	0	9	8	4
							816	9									
08	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	3858	2	46	4	Y	762	749	0	13	8	4
							838	9									
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	4	Y	753	730	0	23	8	4
							828	9									
10	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	4214	2	43	4	Y	719	708	0	11	8	4
							791	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

05	46128	X	43780	-0-	-2348	-0-	38299	3	245	4	Y	4760	4746	0	32	8	226
							5236	9									
06	45150	X	44274	-0-	-876	-0-	38669	3	256	4	Y	4863	4805	0	36	8	248
							5349	9									
07	48006	X	48006	-0-	-0-	-0-	42499	3	5507	9	Y	5006	4982	0	49	8	223
*08	46655	X	43378	-0-	-3277	-0-	38957	3	4421	9	Y	4019	986	0	3067	1	159
													30	8			
*09	44370	X	41675	-0-	-2695	-0-	37176	3	4499	9	Y	4090	4023	0	12	8	214
10	48019	X	42785	-0-	-5234	-0-	37816	3	4969	9	Y	4517	4448	0	18	8	265

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
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	14372	3	3797	9	N	3452	3390	0	24	8	399
06	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	12101	3	3500	9	N	3182	2992	0	15	8	574
07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	12093	3	2706	9	N	2460	2562	0	37	8	435
08	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	17859	3	3087	9	N	2806	2748	0	17	8	476
09	15030	X	12401	-0-	-2629	-0-	10186	3	2215	9	N	2014	1734	0	23	8	733
10	15531	X	15146	-0-	-385	-0-	11858	3	3288	9	N	2989	3045	0	9	8	668

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
05	24397	X	22660	-0-	-1737	-0-	16521	2	255	4	Y	5349	4865	0	375	1	218
							5884	9					54	8			
06	23850	X	21670	-0-	-2180	-0-	15301	2	264	4	Y	5550	5457	0	58	8	253
							6105	9									
07	25203	X	22151	-0-	-3052	-0-	16090	2	6061	9	Y	5510	5384	0	71	8	308
08	22785	X	13427	-0-	-9358	-0-	9180	2	4247	9	Y	3861	1521	0	2551	1	83
													14	8			
09	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	16132	2	6520	9	Y	5927	3268	0	2613	1	98
													31	8			
10	22661	X	12756	-0-	-9905	-0-	8448	2	4308	9	Y	3916	2491	0	1255	1	233
													35	8			

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	12871	3	2567	9	N	2334	2266	0	18	8	735
06	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	15176	3	2292	9	N	2084	2175	0	14	8	630
07	11904	X	11420	-0-	-484	-0-	8755	3	2665	9	N	2423	2344	0	22	8	687
08	15438	X	11264	-0-	-4174	-0-	8705	3	2559	9	N	2326	2421	0	14	8	578
09	17460	X	9581	-0-	-7879	-0-	7361	3	2220	9	N	2018	1865	0	6	8	725
10	18042	X	11500	-0-	-6542	-0-	8878	3	2622	9	N	2384	2318	0	8	8	783

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
05	19251	X	18751	-0-	-500	-0-	16855	2	115	4	Y	1619	1587	0	29	8	157
							1781	9									
06	17760	X	16967	-0-	-793	-0-	15241	2	101	4	Y	1477	1470	0	21	8	143
							1625	9									
07	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	19220	2	72	4	Y	1808	1749	0	48	8	154
							1989	9									
08	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	19215	2	72	4	Y	1811	522	0	1308	1	98
							1992	9					37	8			
09	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	17665	2	63	4	Y	1579	1484	0	12	8	181
							1737	9									
10	21266	X	21080	-0-	-186	-0-	18417	2	93	4	Y	2336	2225	0	15	8	277
							2570	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
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	11109	2	189	4	Y	3450	3388	0	8	8	408
							3795	9									
06	16710	X	13007	-0-	-3703	-0-	9960	2	153	4	Y	2631	2712	0	7	8	320
							2894	9									
07	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	13075	2	212	4	Y	3877	3712	0	9	8	476
							4265	9									
08	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	11450	2	204	4	Y	3647	3640	0	18	8	465
							4012	9									
09	14610	X	14140	-0-	-470	-0-	10587	2	173	4	Y	3073	3057	0	7	8	474
							3380	9									
10	16740	X	12161	-0-	-4579	-0-	8306	2	175	4	Y	3345	3420	0	22	8	377
							3680	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58001	X	54542	-0-	-3459	-0-	50476	2	225	4	Y	3492	3091	0	239	1	139
							3841	9					113	8			
06	56130	X	51440	-0-	-4690	-0-	47645	2	220	4	Y	3250	3121	0	124	8	144
							3575	9									
07	55676	X	51653	-0-	-4023	-0-	48013	2	3640	9	Y	3309	3129	0	145	8	179
08	55459	X	50299	-0-	-5160	-0-	46766	2	3533	9	Y	3212	1182	0	2109	1	69
													31	8			
09	53670	X	47218	-0-	-6452	-0-	43581	2	3637	9	Y	3306	1833	0	1447	1	54
													41	8			
10	54529	X	47879	-0-	-6650	-0-	44306	2	3573	9	Y	3248	1977	0	1009	1	187
													129	8			

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
05	18631	X	17001	-0-	-1630	-0-	14103	3	124	4	Y	2522	2498	0	17	8	163
							2774	9									
06	17520	X	17118	-0-	-402	-0-	14364	3	119	4	Y	2395	2385	0	19	8	154
							2635	9									
07	19375	X	17863	-0-	-1512	-0-	15035	3	124	4	Y	2458	2430	0	23	8	159
							2704	9									
08	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	15026	3	120	4	Y	2391	880	0	1473	1	184
							2630	9					13	8			
09	17160	X	15294	-0-	-1866	-0-	12936	3	104	4	Y	2049	2085	0	5	8	143
							2254	9									
10	17732	X	15921	-0-	-1811	-0-	13325	3	113	4	Y	2257	2251	0	11	8	138
							2483	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
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	7146	2	1002	9	Y	911	908	0	2	8	5
06	7740	X	7293	-0-	-447	-0-	6407	2	886	9	Y	805	804	0	2	8	4
07	7998	X	7707	-0-	-291	-0-	6752	2	955	9	Y	868	865	0	2	8	5
08	8153	X	7334	-0-	-819	-0-	6421	2	913	9	Y	830	828	0	3	8	4
09	7890	X	7066	-0-	-824	-0-	6180	2	886	9	Y	805	800	0	4	8	5
10	8153	X	6690	-0-	-1463	-0-	5808	2	882	9	Y	802	801	0	2	8	4

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
05	11036	X	10903	-0-	-133	-0-	8831	3	102	4	Y	1791	1771	0	19	8	9
							1970	9									
06	10410	X	9874	-0-	-536	-0-	8033	3	93	4	Y	1589	1572	0	19	8	7
							1748	9									
07	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	13504	3	137	4	Y	2267	2234	0	28	8	12
							2494	9									
08	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	10005	3	118	4	Y	2079	2052	0	29	8	10
							2287	9									
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	10258	3	92	4	Y	1426	1376	0	52	8	8
							1569	9									
10	16120	X	9385	-0-	-6735	-0-	7529	3	98	4	Y	1598	1573	0	25	8	8
							1758	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
05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	12928	3	3506	9	N	3187	3153	0	34	8	-0-
06	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	11183	3	2981	9	N	2710	2671	0	39	8	-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4699	3	1225	9	N	1114	1079	0	35	8	-0-
08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	13808	3	3942	9	N	3584	3496	0	88	8	-0-
09	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	12692	3	3445	9	N	3132	3094	0	38	8	-0-
*10	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	12919	3	3433	9	N	3121	3072	0	49	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
05	42395	X	42395	-0-	-0-	-0-	38167	2	216	4	Y	3647	3603	1	21	8	216
							4012	9									
06	36510	X	36146	-0-	-364	-0-	32642	2	190	4	Y	3013	2845	1	21	8	363
							3314	9									
07	40775	X	40775	-0-	-0-	-0-	37137	2	203	4	Y	3123	3206	1	13	8	267
							3435	9									
08	41664	X	38573	-0-	-3091	-0-	34943	2	201	4	Y	3117	3081	1	23	8	280
							3429	9									
09	40320	X	29442	-0-	-10878	-0-	26927	2	146	4	Y	2154	2131	1	20	8	283
							2369	9									
*10	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	38180	2	209	4	Y	3421	3507	1	39	8	158
							3763	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
05	48050	X	44766	-0-	-3284	-0-	38220	3	330	4	N	5651	5520	1	17	8	719
							6216	9									
06	43994	X	43994	-0-	-0-	-0-	37317	3	333	4	N	5767	5981	1	14	8	491
							6344	9									
07	44950	X	43622	-0-	-1328	-0-	36800	3	333	4	N	5899	5509	1	16	8	865
							6489	9									
08	44950	X	43653	-0-	-1297	-0-	37281	3	315	4	N	5506	5694	1	29	8	648
							6057	9									
09	43980	X	38320	-0-	-5660	-0-	33932	3	233	4	N	3777	3687	1	12	8	726
							4155	9									
10	45446	X	39512	-0-	-5934	-0-	35309	3	234	4	N	3608	3837	1	50	8	447
							3969	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
05	28175	X	28175	-0-	-0-	-0-	24034	2	214	4	Y	3570	3462	1	33	8	211
							3927	9									
06	26700	X	24756	-0-	-1944	-0-	21295	2	174	4	Y	2988	2813	1	27	8	359
							3287	9									
07	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	21615	2	166	4	Y	2938	3010	1	38	8	249
							3232	9									
08	28520	X	25815	-0-	-2705	-0-	22354	2	172	4	Y	2990	2945	1	25	8	269
							3289	9									
09	27600	X	23815	-0-	-3785	-0-	20922	2	143	4	Y	2500	2429	1	10	8	330
							2750	9									
10	28520	X	22676	-0-	-5844	-0-	19971	2	130	4	Y	2341	2551	1	11	8	109
							2575	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
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	4	Y	419	416	0	3	8	2
							461	9									
06	3210	X	2497	-0-	-713	-0-	2214	2	17	4	Y	242	239	0	4	8	1
							266	9									
07	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3074	2	29	4	Y	431	422	0	8	8	2
							474	9									
08	3813	X	2934	-0-	-879	-0-	2905	2	14	4	Y	14	5	0	11	8	-0-
							15	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3547	2	31	4	Y	452	431	0	19	8	2
							497	9									
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3102	2	27	4	Y	437	429	0	8	8	2
							481	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5033	-0-	-1756	-0-	3858	3	44	4	Y	1028	1026	0	2	8	5
							1131	9									
06	6210	X	5213	-0-	-997	-0-	4013	3	46	4	Y	1049	1047	0	2	8	5
							1154	9									
07	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	3645	3	45	4	Y	1021	1018	0	2	8	6
							1123	9									
08	5828	X	5773	-0-	-55	-0-	4580	3	46	4	Y	1043	1040	0	4	8	5
							1147	9									
09	5640	X	5475	-0-	-165	-0-	4385	3	41	4	Y	954	939	0	15	8	5
							1049	9									
*10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	6704	3	46	4	Y	1045	1042	0	3	8	5
							1150	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

05	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	10927	2	76	4	Y	902	895	1	6	8	53
							992	9									
06	11400	X	11328	-0-	-72	-0-	10344	2	80	4	Y	822	770	1	6	8	99
							904	9									
07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	10852	2	93	4	Y	1117	1113	1	8	8	95
							1229	9									
08	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	10785	2	91	4	Y	1132	1112	1	14	8	101
							1245	9									
09	11580	X	10918	-0-	-662	-0-	9701	2	82	4	Y	1032	991	1	6	8	136
							1135	9									
10	11966	X	9324	-0-	-2642	-0-	7838	2	88	4	Y	1271	1328	1	20	8	59
							1398	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5097	2	809	9	Y	735	733	0	1	8	4
06	5610	X	5404	-0-	-206	-0-	4628	2	776	9	Y	705	705	0	1	8	3
07	5983	X	5228	-0-	-755	-0-	4411	2	817	9	Y	743	741	0	1	8	4
08	5983	X	5048	-0-	-935	-0-	4244	2	804	9	Y	731	729	0	2	8	4
09	5790	X	4414	-0-	-1376	-0-	3624	2	790	9	Y	718	648	0	67	1	4
													3	8			
10	5921	X	4812	-0-	-1109	-0-	4009	2	803	9	Y	730	729	0	1	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	7153	3	85	4	Y	1480	1455	0	17	8	8
							1628	9									
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	5658	3	74	4	Y	1283	1270	0	15	8	6
							1411	9									
07	7254	X	1617	-0-	-5637	-0-	80	4	1537	9	Y	1397	1381	0	14	8	8
08	8866	X	1248	-0-	-7618	-0-	59	4	1189	9	Y	1081	1071	0	13	8	5
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	7901	3	65	4	Y	948	908	0	40	8	5
							1043	9									
*10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10921	3	28	4	Y	20	5	0	20	8	-0-
							22	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33418	X	29805	-0-	-3613	-0-	28041	3	90	4	Y	1522	1518	0	17	8	72
							1674	9									
06	33060	X	32402	-0-	-658	-0-	30386	3	103	4	Y	1739	1703	0	20	8	88
							1913	9									
07	37260	X	37260	-0-	-0-	-0-	34954	3	2306	9	Y	2096	2062	0	29	8	93
*08	34056	X	34056	-0-	-0-	-0-	32307	3	1749	9	Y	1590	394	0	1209	1	63
													17	8			
*09	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	31083	3	1830	9	Y	1664	1633	0	7	8	87
*10	32553	X	32553	-0-	-0-	-0-	30743	3	1810	9	Y	1645	1626	0	10	8	96

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8659	-0-	-1540	-0-	7132	3	1527	9	Y	1388	1384	0	4	8	7
06	9210	X	8841	-0-	-369	-0-	7457	3	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	6
07	10478	X	8426	-0-	-2052	-0-	6955	3	1471	9	Y	1337	1331	0	5	8	7
08	10478	X	8916	-0-	-1562	-0-	7433	3	1483	9	Y	1348	1340	0	8	8	7
09	10140	X	8358	-0-	-1782	-0-	6862	3	1496	9	Y	1360	1231	0	121	1	7
													8	8			
10	9145	X	9002	-0-	-143	-0-	7564	3	1438	9	Y	1307	1302	0	5	8	7

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	10388	3	161	4	N	2877	2941	1	21	8	371
							3165	9									
06	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	9580	3	149	4	N	2783	2552	1	33	8	569
							3061	9									
07	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	9163	3	140	4	N	2416	2587	1	33	8	365
							2658	9									
08	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	8662	3	149	4	N	2663	2566	1	21	8	441
							2929	9									
09	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	8580	3	132	4	N	2339	2029	1	8	8	743
							2573	9									
*10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	7362	3	142	4	N	2615	3095	1	11	8	252
							2877	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	19257	2	302	4	Y	6006	5966	0	36	8	56
							6607	9									
06	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	19328	2	281	4	Y	5459	5426	0	32	8	57
							6005	9									
07	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	23040	2	7008	9	Y	6371	6281	0	54	8	93
08	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	20553	2	6200	9	Y	5636	5614	0	32	8	83
09	25303	X	25303	-0-	-0-	-0-	19428	2	5875	9	Y	5341	5332	0	14	8	78
*10	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	19211	2	5860	9	Y	5327	5317	0	18	8	70

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42284	X	31259	-0-	-11025	-0-	26260	3	206	4	Y	4357	4313	0	23	8	282
							4793	9									
06	36960	X	31119	-0-	-5841	-0-	26345	3	197	4	Y	4161	4147	0	27	8	269
							4577	9									
07	36115	X	31393	-0-	-4722	-0-	26650	3	199	4	Y	4131	4102	0	30	8	268
							4544	9									
08	36115	X	30744	-0-	-5371	-0-	26148	3	190	4	Y	4005	1476	0	2471	1	309
							4406	9					17	8			
09	32760	X	26641	-0-	-6119	-0-	22772	3	163	4	Y	3369	3435	0	7	8	236
							3706	9									
10	32147	X	28248	-0-	-3899	-0-	24167	3	172	4	Y	3554	3557	0	15	8	218
							3909	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8729	-0-	-416	-0-	6259	3	115	4	Y	2141	2123	0	17	8	20
							2355	9									
06	8760	X	7602	-0-	-1158	-0-	5533	3	97	4	Y	1793	1781	0	13	8	19
							1972	9									
07	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	5804	3	101	4	Y	1865	1838	0	19	8	27
							2052	9									
08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	5539	3	109	4	Y	1705	1695	0	12	8	25
							1876	9									
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	5457	3	92	4	Y	1698	1693	0	5	8	25
							1868	9									
10	7409	X	6731	-0-	-678	-0-	4747	3	93	4	Y	1719	1714	0	7	8	23
							1891	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31296	X	31296	-0-	-0-	-0-	27594	3	141	4	Y	3237	3280	0	7	8	184
							3561	9									
06	32921	X	32921	-0-	-0-	-0-	28923	3	152	4	Y	3496	3469	0	6	8	205
							3846	9									
07	33697	X	30342	-0-	-3355	-0-	26708	3	138	4	Y	3178	3166	0	9	8	208
							3496	9									
08	33263	X	31579	-0-	-1684	-0-	27950	3	139	4	Y	3173	3166	0	6	8	209
							3490	9									
09	32190	X	26491	-0-	-5699	-0-	23447	3	116	4	Y	2662	2649	0	2	8	220
							2928	9									
10	33263	X	26359	-0-	-6904	-0-	23299	3	117	4	Y	2675	2718	0	3	8	174
							2943	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	1	1	17509	2	Y	5255	5210	0	26	8	272
							243	4	5781	9							
06	21900	X	20010	-0-	-1890	-0-	1	1	16430	2	Y	3114	3185	0	30	8	171
							154	4	3425	9							
07	23281	X	21643	-0-	-1638	-0-	1	1	17241	2	Y	3835	3754	0	69	8	183
							182	4	4219	9							
08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	1	1	16667	2	Y	3694	3643	0	55	8	179
							176	4	4063	9							
09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	1	1	15615	2	Y	3252	3239	0	19	8	173
							155	4	3577	9							
10	17887	X	17125	-0-	-762	-0-	1	1	13482	2	Y	3173	3122	0	29	8	195
							152	4	3490	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	36911	3	305	4	Y	5470	5445	0	52	8	259
							6017	9									
06	43966	X	43966	-0-	-0-	-0-	37566	3	306	4	Y	5540	5469	0	48	8	282
							6094	9									
07	50403	X	50403	-0-	-0-	-0-	43753	3	6650	9	Y	6045	6028	0	28	8	271
*08	48657	X	48657	-0-	-0-	-0-	43081	3	5576	9	Y	5069	1232	0	3866	1	201
													41	8			
*09	44636	X	44636	-0-	-0-	-0-	38882	3	5754	9	Y	5231	5131	0	27	8	274
10	45725	X	43601	-0-	-2124	-0-	37779	3	5822	9	Y	5293	5221	0	37	8	309

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	881	-0-	-2498	-0-	49	4	832	9	N	756	707	1	12	8	79
06	3270	X	731	-0-	-2539	-0-	38	4	693	9	N	630	649	1	7	8	53
07	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	44	4	846	9	N	769	733	1	4	8	85
08	1302	X	955	-0-	-347	-0-	46	4	909	9	N	826	853	1	6	8	52
09	1260	X	918	-0-	-342	-0-	43	4	875	9	N	795	738	1	4	8	105
*10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	900	2	42	4	N	752	780	1	6	8	71
							827	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76291	X	62610	-0-	-13681	-0-	53970	2	672	4	Y	7244	7132	0	109	8	67
							7968	9									
06	73830	X	56946	-0-	-16884	-0-	49551	2	586	4	Y	6190	6110	0	83	8	64
							6809	9									
07	69502	X	57330	-0-	-12172	-0-	49430	2	633	4	Y	6606	6447	0	128	8	95
							7267	9									
08	69502	X	44404	-0-	-25098	-0-	38230	2	579	4	Y	5086	5041	0	65	8	75
							5595	9									
09	67260	X	41897	-0-	-25363	-0-	36575	2	468	4	Y	4413	4395	0	29	8	64
							4854	9									
*10	64144	X	64144	-0-	-0-	-0-	56015	2	658	4	Y	6792	6710	0	57	8	89
							7471	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14318	-0-	-1337	-0-	11747	3	128	4	N	2221	2223	0	23	8	228
							2443	9									
06	15120	X	14230	-0-	-890	-0-	11608	3	128	4	N	2267	2234	0	21	8	240
							2494	9									
07	14818	X	14202	-0-	-616	-0-	11690	3	124	4	N	2171	2174	0	12	8	225
							2388	9									
08	14818	X	13593	-0-	-1225	-0-	11179	3	118	4	N	2087	2074	0	17	8	221
							2296	9									
09	14340	X	13807	-0-	-533	-0-	11389	3	116	4	N	2093	2115	0	11	8	188
							2302	9									
10	14694	X	11592	-0-	-3102	-0-	9499	3	102	4	N	1810	1642	0	15	8	341
							1991	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	43882	-0-	-1130	-0-	18	1	34847	2	Y	7823	7769	0	49	8	385
							412	4	8605	9							
06	43502	X	43502	-0-	-0-	-0-	18	1	35330	2	Y	7047	7063	0	44	8	325
							402	4	7752	9							
07	44035	X	44035	-0-	-0-	-0-	20	1	35217	2	Y	7616	7536	0	65	8	340
							420	4	8378	9							
08	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	20	1	34594	2	Y	7290	7235	0	47	8	348
							420	4	8019	9							
09	40890	X	40432	-0-	-458	-0-	19	1	32500	2	Y	6845	6800	0	17	8	376
							383	4	7530	9							
10	42253	X	39761	-0-	-2492	-0-	19	1	31666	2	Y	6986	6977	0	23	8	362
							391	4	7685	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	15002	-0-	-5954	-0-	10737	2	362	4	Y	3548	3427	0	130	8	32
							3903	9									
06	20280	X	14528	-0-	-5752	-0-	10777	2	305	4	Y	3133	3042	0	91	8	32
							3446	9									
07	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	16256	2	398	4	Y	4595	4401	0	161	8	65
							5055	9									
08	17732	X	7173	-0-	-10559	-0-	5405	2	217	4	Y	1410	1382	0	73	8	20
							1551	9									
09	17160	X	6327	-0-	-10833	-0-	4613	2	203	4	Y	1374	1341	0	33	8	20
							1511	9									
10	17732	X	10771	-0-	-6961	-0-	7718	2	259	4	Y	2540	2480	0	47	8	33
							2794	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	7491	-0-	-4072	-0-	5273	3	2218	9	N	2016	2003	0	13	8	-0-
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	6701	3	2373	9	N	2157	2134	0	23	8	-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	6537	3	2341	9	N	2128	2111	0	17	8	-0-
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	6149	3	2122	9	N	1929	1918	0	11	8	-0-
09	9060	X	8128	-0-	-932	-0-	6042	3	2086	9	N	1896	1873	0	23	8	-0-
10	9362	X	7716	-0-	-1646	-0-	5771	3	1945	9	N	1768	1745	0	23	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X	7011	-0-	-18719	-0-	5142	3	1869	9	Y	1699	1662	0	37	8	-0-
06	24900	X	8537	-0-	-16363	-0-	6390	3	2147	9	Y	1952	1914	0	38	8	-0-
07	23901	X	11312	-0-	-12589	-0-	8435	3	2877	9	Y	2615	2536	0	79	8	-0-
08	19685	X	8371	-0-	-11314	-0-	5973	3	2398	9	Y	2180	2131	0	49	8	-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	7116	3	2578	9	Y	2344	2324	0	20	8	-0-
*10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	9867	3	2979	9	Y	2708	2674	0	34	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	10110	-0-	-6940	-0-	6281	3	3829	9	N	3481	3445	0	36	8	-0-
06	14070	X	9671	-0-	-4399	-0-	5944	3	3727	9	N	3388	3351	0	37	8	-0-
07	12834	X	4696	-0-	-8138	-0-	1267	3	3429	9	N	3117	3077	0	40	8	-0-
08	12834	X	4855	-0-	-7979	-0-	1633	3	3222	9	N	2929	2906	0	23	8	-0-
09	9780	X	3502	-0-	-6278	-0-	387	3	3115	9	N	2832	2821	0	11	8	-0-
10	10106	X	3187	-0-	-6919	-0-	236	3	2951	9	N	2683	2664	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

05	57815	X	49732	-0-	-8083	-0-	1	1	43958	3	N	4933	5106	1	100	8	300
							347	4	5426	9							
06	55950	X	52411	-0-	-3539	-0-	1	1	46155	3	N	5359	4610	1	114	8	935
							360	4	5895	9							
07	61682	X	61682	-0-	-0-	-0-	1	1	54819	3	N	5906	6044	1	97	8	700
							365	4	6497	9							
08	55952	X	55952	-0-	-0-	-0-	1	1	49643	3	N	5414	5515	1	67	8	532
							353	4	5955	9							
*09	52410	X	49556	-0-	-2854	-0-	1	1	43693	3	N	5017	4987	1	31	8	531
							5519	9									
10	57815	X	48305	-0-	-9510	-0-	1	1	43258	3	N	4296	4068	1	45	8	714
							320	4	4726	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

05	45849	X	37445	-0-	-8404	-0-	26286	2	546	4	Y	9648	9524	0	94	8	89
							10613	9									
06	44370	X	42909	-0-	-1461	-0-	31307	2	538	4	Y	10058	9973	0	69	8	105
							11064	9									
07	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	36281	2	634	4	Y	12441	12262	0	102	8	182
							13685	9									
08	47990	X	47990	-0-	-0-	-0-	34345	2	613	4	Y	11847	11840	0	13	8	176
							13032	9									
09	40705	X	40705	-0-	-0-	-0-	29098	2	498	4	Y	10099	10104	0	23	8	148
							11109	9									
*10	46092	X	46092	-0-	-0-	-0-	33046	2	539	4	Y	11370	11343	0	25	8	150
							12507	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

05	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	53564	3	5301	9	Y	4819	4653	1	113	8	196
06	57030	X	54428	-0-	-2602	-0-	49750	3	4678	9	Y	4253	4183	1	109	8	157
07	59489	X	57789	-0-	-1700	-0-	53106	3	4683	9	Y	4257	4132	1	126	8	156
08	56513	X	55405	-0-	-1108	-0-	50990	3	4415	9	Y	4014	3912	1	77	8	181
09	54690	X	50762	-0-	-3928	-0-	46355	3	4407	9	Y	4006	4025	1	35	8	127
10	56513	X	52487	-0-	-4026	-0-	48213	3	4274	9	Y	3885	3811	1	45	8	156

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

05	27373	X	24656	-0-	-2717	-0-	18396	3	273	4	N	5443	5668	1	47	8	166
							5987	9									
06	25500	X	24447	-0-	-1053	-0-	18523	3	261	4	N	5148	4787	1	113	8	414
							5663	9									
07	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	20939	3	298	4	N	6001	5911	1	38	8	466
							6601	9									
08	26939	X	26294	-0-	-645	-0-	19466	3	292	4	N	5942	5735	1	66	8	607
							6536	9									
09	26070	X	23815	-0-	-2255	-0-	18257	3	245	4	N	4830	5019	1	70	8	348
							5313	9									
10	27838	X	24846	-0-	-2992	-0-	18480	3	274	4	N	5538	5543	1	56	8	287
							6092	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59662	X	59662	-0-	-0-	-0-	52157	3	421	4	Y	6440	6342	0	96	8	424
							7084	9									
06	54300	X	49913	-0-	-4387	-0-	43131	3	374	4	Y	5825	5730	0	71	8	448
							6408	9									
07	58800	X	58800	-0-	-0-	-0-	51316	3	398	4	Y	6442	6379	0	106	8	405
							7086	9									
08	60760	X	55720	-0-	-5040	-0-	48783	3	374	4	Y	5966	5892	0	66	8	413
							6563	9									
09	58800	X	53600	-0-	-5200	-0-	46401	3	376	4	Y	6203	6172	0	29	8	415
							6823	9									
10	59675	X	52056	-0-	-7619	-0-	45180	3	365	4	Y	5919	5595	0	38	8	701
							6511	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	12636	-0-	-3143	-0-	10047	3	2589	9	Y	2354	2337	0	17	8	-0-
06	15270	X	11905	-0-	-3365	-0-	9495	3	2410	9	Y	2191	2172	0	19	8	-0-
07	15779	X	12168	-0-	-3611	-0-	9680	3	2488	9	Y	2262	2219	0	43	8	-0-
08	16461	X	10857	-0-	-5604	-0-	8592	3	2265	9	Y	2059	2028	0	31	8	-0-
09	12240	X	10850	-0-	-1390	-0-	8635	3	2215	9	Y	2014	2001	0	13	8	-0-
10	12648	X	11127	-0-	-1521	-0-	8793	3	2334	9	Y	2122	2103	0	19	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	10016	3	1999	9	N	1817	1768	0	49	8	-0-
06	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	25990	3	4146	9	N	3769	3712	0	57	8	-0-
07	28275	X	28275	-0-	-0-	-0-	24623	3	3652	9	N	3320	3213	0	107	8	-0-
08	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	22880	3	3570	9	N	3245	3168	0	77	8	-0-
09	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	20943	3	3086	9	N	2805	2778	0	27	8	-0-
*10	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	21444	3	3427	9	N	3115	3071	0	44	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67920	X	67920	-0-	-0-	-0-	58702	3	9218	9	Y	8380	8263	0	117	8	-0-
06	61920	X	60393	-0-	-1527	-0-	51964	3	8429	9	Y	7663	7553	0	110	8	-0-
07	63984	X	61691	-0-	-2293	-0-	53091	3	8600	9	Y	7818	7685	0	133	8	-0-
08	62620	X	61239	-0-	-1381	-0-	52837	3	8402	9	Y	7638	7554	0	84	8	-0-
09	60600	X	57179	-0-	-3421	-0-	49697	3	7482	9	Y	6802	6768	0	34	8	-0-
10	62620	X	56278	-0-	-6342	-0-	48363	3	7915	9	Y	7195	7136	0	59	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47523	X	46965	-0-	-558	-0-	37551	3	9414	9	Y	8558	8507	0	38	8	80
06	47659	X	47659	-0-	-0-	-0-	38892	3	8767	9	Y	7970	7936	0	31	8	83
07	45292	X	45292	-0-	-0-	-0-	36816	3	8476	9	Y	7705	7627	0	48	8	113
08	46500	X	44308	-0-	-2192	-0-	36276	3	8032	9	Y	7302	7275	0	32	8	108
09	45000	X	40464	-0-	-4536	-0-	33066	3	7398	9	Y	6725	6720	0	15	8	98
10	46500	X	38367	-0-	-8133	-0-	31305	3	7062	9	Y	6420	6413	0	20	8	85

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14838	-0-	-817	-0-	12002	3	2836	9	N	2578	2559	0	19	8	-0-
06	15120	X	12392	-0-	-2728	-0-	9948	3	2444	9	N	2222	2201	0	21	8	-0-
07	14353	X	14048	-0-	-305	-0-	11415	3	2633	9	N	2394	2343	0	51	8	-0-
08	14849	X	14387	-0-	-462	-0-	11793	3	2594	9	N	2358	2317	0	41	8	-0-
09	14370	X	12000	-0-	-2370	-0-	9690	3	2310	9	N	2100	2085	0	15	8	-0-
10	14849	X	13736	-0-	-1113	-0-	11321	3	2415	9	N	2195	2170	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	34224	3	7305	9	N	6641	6505	0	136	8	-0-
06	37344	X	37344	-0-	-0-	-0-	30902	3	6442	9	N	5856	5731	0	125	8	-0-
07	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	33100	3	6890	9	N	6264	6109	0	155	8	-0-
08	38844	X	38844	-0-	-0-	-0-	32353	3	6491	9	N	5901	5782	0	119	8	-0-
09	35570	X	35570	-0-	-0-	-0-	29865	3	5705	9	N	5186	5137	0	49	8	-0-
*10	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	29456	3	5611	9	N	5101	5020	0	81	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	11782	-0-	-5733	-0-	8943	3	2839	9	N	2581	2538	0	43	8	-0-
06	15990	X	14506	-0-	-1484	-0-	11603	3	2903	9	N	2639	2594	0	45	8	-0-
07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	11768	3	3017	9	N	2743	2685	0	58	8	-0-
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	10521	3	2800	9	N	2545	2500	0	45	8	-0-
09	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	15961	3	3632	9	N	3302	3274	0	28	8	-0-
*10	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	15515	3	3484	9	N	3167	3126	0	41	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	14034	3	4280	9	N	3891	3852	0	39	8	-0-
06	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	14710	3	4107	9	N	3734	3698	0	36	8	-0-
07	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	12679	3	3865	9	N	3514	3468	0	46	8	-0-
08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	14410	3	4231	9	N	3846	3796	0	50	8	-0-
09	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	12103	3	3493	9	N	3175	3155	0	20	8	-0-
*10	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	10869	3	3457	9	N	3143	3094	0	49	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	20927	-0-	-1300	-0-	17438	3	160	4	Y	3026	2986	0	31	8	156
							3329	9									
06	21600	X	20347	-0-	-1253	-0-	15738	3	195	4	Y	4013	3913	0	35	8	221
							4414	9									
07	22320	X	19827	-0-	-2493	-0-	15608	3	180	4	Y	3672	3639	0	79	8	175
							4039	9									
08	22320	X	19583	-0-	-2737	-0-	15522	3	174	4	Y	3534	3475	0	63	8	171
							3887	9									
09	20730	X	19202	-0-	-1528	-0-	15328	3	165	4	Y	3372	3341	0	23	8	179
							3709	9									
10	21018	X	16953	-0-	-4065	-0-	13332	3	156	4	Y	3150	3101	0	35	8	193
							3465	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16692	-0-	-916	-0-	14182	3	2510	9	N	2282	2246	0	36	8	-0-
06	17040	X	15035	-0-	-2005	-0-	12949	3	2086	9	N	1896	1862	0	34	8	-0-
07	17019	X	14900	-0-	-2119	-0-	12945	3	1955	9	N	1777	1734	0	43	8	-0-
08	17019	X	14959	-0-	-2060	-0-	12618	3	2341	9	N	2128	2102	0	26	8	-0-
09	16470	X	13248	-0-	-3222	-0-	11210	3	2038	9	N	1853	1843	0	10	8	-0-
10	16678	X	15533	-0-	-1145	-0-	13132	3	2401	9	N	2183	2161	0	22	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	3	635	9	N	577	577	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	12753	-0-	9753	9753	972	3	11781	9	N	10710	10687	0	23	8	-0-
*10	3100	N	11147	-0-	8047	17800	565	3	10582	9	N	9620	9525	0	95	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	4	1	12416	3	N	2238	2198	0	40	8	-0-
							2462	9									
06	16500	X	13810	-0-	-2690	-0-	3	1	11647	3	N	1964	1929	0	35	8	-0-
							2160	9									
07	17050	X	15200	-0-	-1850	-0-	4	1	12839	3	N	2143	2106	0	37	8	-0-
							2357	9									
08	15252	X	14895	-0-	-357	-0-	4	1	12449	3	N	2220	2187	0	33	8	-0-
							2442	9									
09	14760	X	14449	-0-	-311	-0-	4	1	12052	3	N	2175	2161	0	14	8	-0-
							2393	9									
10	15190	X	14610	-0-	-580	-0-	4	1	12198	3	N	2189	2154	0	35	8	-0-
							2408	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

05	65038	X	63851	-0-	-1187	-0-	54624	3	9227	9	Y	8388	8263	0	125	8	-0-
06	61230	X	57183	-0-	-4047	-0-	48740	3	8443	9	Y	7675	7559	0	116	8	-0-
07	62248	X	59888	-0-	-2360	-0-	51893	3	7995	9	Y	7268	7118	0	150	8	-0-
08	60419	X	59219	-0-	-1200	-0-	50680	3	8539	9	Y	7763	7671	0	92	8	-0-
09	58470	X	55256	-0-	-3214	-0-	47314	3	7942	9	Y	7220	7182	0	38	8	-0-
10	60419	X	53956	-0-	-6463	-0-	46485	3	7471	9	Y	6792	6726	0	66	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

05	82460	X	74103	-0-	-8357	-0-	63629	3	10474	9	N	9522	9311	0	211	8	-0-
06	95271	X	95271	-0-	-0-	-0-	83451	3	11820	9	N	10745	10495	0	250	8	-0-
07	82553	X	70786	-0-	-11767	-0-	61315	3	9471	9	N	8610	8360	0	250	8	-0-
08	82553	X	69293	-0-	-13260	-0-	60386	3	8907	9	N	8097	7941	0	156	8	-0-
09	89190	X	65853	-0-	-23337	-0-	57207	3	8646	9	N	7860	7795	0	65	8	-0-
10	92163	X	66231	-0-	-25932	-0-	57304	3	8927	9	N	8115	8003	0	112	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

05	94674	X	84455	-0-	-10219	-0-	76470	3	7985	9	N	7259	7106	0	153	8	-0-
06	91620	X	80644	-0-	-10976	-0-	72954	3	7690	9	N	6991	6869	0	122	8	-0-
07	88009	X	77449	-0-	-10560	-0-	69607	3	7842	9	N	7129	6976	0	153	8	-0-
08	88009	X	81366	-0-	-6643	-0-	74323	3	7043	9	N	6403	6306	0	97	8	-0-
09	83490	X	73785	-0-	-9705	-0-	68123	3	5662	9	N	5147	5118	0	29	8	-0-
10	84444	X	71236	-0-	-13208	-0-	65124	3	6112	9	N	5556	5485	0	71	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

05	17918	X	16075	-0-	-1843	-0-	1	1	13049	3	N	2750	2672	0	78	8	-0-
							3025	9									
06	16920	X	14232	-0-	-2688	-0-	1	1	11411	3	N	2564	2481	0	83	8	-0-
							2820	9									
07	17484	X	15606	-0-	-1878	-0-	1	1	12687	3	N	2653	2556	0	97	8	-0-
							2918	9									
08	17484	X	14865	-0-	-2619	-0-	1	1	12246	3	N	2380	2304	0	76	8	-0-
							2618	9									
09	16350	X	14096	-0-	-2254	-0-	1	1	11489	3	N	2369	2342	0	27	8	-0-
							2606	9									
10	16089	X	14343	-0-	-1746	-0-	1	1	11632	3	N	2464	2403	0	61	8	-0-
							2710	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35185	X	25139	-0-	-10046	-0-	19838	3	5301	9	N	4819	4785	0	34	8	-0-
06	26490	X	22896	-0-	-3594	-0-	18136	3	4760	9	N	4327	4286	0	41	8	-0-
07	27373	X	24071	-0-	-3302	-0-	18890	3	5181	9	N	4710	4609	0	101	8	-0-
08	27373	X	22919	-0-	-4454	-0-	18012	3	4907	9	N	4461	4382	0	79	8	-0-
09	25080	X	22308	-0-	-2772	-0-	17538	3	4770	9	N	4336	4306	0	30	8	-0-
10	25141	X	22883	-0-	-2258	-0-	17617	3	5266	9	N	4787	4743	0	44	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45291	X	34676	-0-	-10615	-0-	33023	3	1653	9	N	1503	1455	0	48	8	-0-
06	41610	X	32548	-0-	-9062	-0-	31171	3	1377	9	N	1252	1194	0	58	8	-0-
07	40982	X	34209	-0-	-6773	-0-	32635	3	1574	9	N	1431	1293	0	138	8	-0-
08	40982	X	30220	-0-	-10762	-0-	28801	3	1419	9	N	1290	1187	0	103	8	-0-
09	33570	X	31675	-0-	-1895	-0-	30319	3	1356	9	N	1233	1187	0	46	8	-0-
10	34689	X	30266	-0-	-4423	-0-	28949	3	1317	9	N	1197	1132	0	65	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	17234	-0-	-1924	-0-	15043	3	2191	9	N	1992	1992	0			-0-
06	18540	X	15893	-0-	-2647	-0-	13899	3	1994	9	N	1813	1813	0			-0-
07	16275	X	15396	-0-	-879	-0-	13343	3	2053	9	N	1866	1866	0			-0-
08	17236	X	15732	-0-	-1504	-0-	13679	3	2053	9	N	1866	1860	0	6	8	-0-
09	16680	X	14566	-0-	-2114	-0-	12601	3	1965	9	N	1786	1783	0	3	8	-0-
10	17236	X	14810	-0-	-2426	-0-	12802	3	2008	9	N	1825	1811	0	14	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	12432	-0-	-3099	-0-	9026	3	164	4	Y	2947	2983	0	27	8	403
							3242	9									
06	15030	X	12699	-0-	-2331	-0-	9284	3	164	4	Y	2955	2891	0	23	8	444
							3251	9									
07	15562	X	13382	-0-	-2180	-0-	9666	3	182	4	Y	3213	3211	0	40	8	406
							3534	9									
08	15562	X	13213	-0-	-2349	-0-	9741	3	185	4	Y	2988	2948	0	32	8	414
							3287	9									
09	15060	X	13645	-0-	-1415	-0-	10010	3	191	4	Y	3131	3119	0	15	8	411
							3444	9									
*10	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	9772	3	188	4	Y	3173	3079	0	18	8	487
							3490	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38595	X	32807	-0-	-5788	-0-	26274	3	6533	9	N	5939	5822	0	117	8	-0-
06	36150	X	31247	-0-	-4903	-0-	25140	3	6107	9	N	5552	5468	0	84	8	-0-
07	36301	X	29983	-0-	-6318	-0-	24129	3	5854	9	N	5322	5226	0	96	8	-0-
08	36301	X	27156	-0-	-9145	-0-	21687	3	5469	9	N	4972	4914	0	58	8	-0-
09	35130	X	27714	-0-	-7416	-0-	21822	3	5892	9	N	5356	5330	0	26	8	-0-
10	32798	X	24189	-0-	-8609	-0-	19128	3	5061	9	N	4601	4560	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	25227	3	5845	9	N	5314	5260	0	54	8	-0-
06	32040	X	28871	-0-	-3169	-0-	23394	3	5477	9	N	4979	4935	0	44	8	-0-
07	33108	X	29976	-0-	-3132	-0-	24249	3	5727	9	N	5206	5138	0	68	8	-0-
08	33108	X	25776	-0-	-7332	-0-	20325	3	5451	9	N	4955	4913	0	42	8	-0-
09	30060	X	27999	-0-	-2061	-0-	22869	3	5130	9	N	4664	4645	0	19	8	-0-
10	31062	X	18589	-0-	-12473	-0-	14552	3	4037	9	N	3670	3652	0	18	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	15313	-0-	-2574	-0-	11833	3	155	4	N	3023	2938	1			319
							3325	9									
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	11628	3	124	4	N	2324	2445	1			198
							2556	9									
07	15066	X	14180	-0-	-886	-0-	11096	3	138	4	N	2678	2577	1			299
							2946	9									
08	15314	X	13408	-0-	-1906	-0-	10474	3	132	4	N	2547	2677	1	7	8	162
							2802	9									
09	14820	X	10904	-0-	-3916	-0-	7994	3	130	4	N	2527	2349	1	4	8	336
							2780	9									
10	15314	X	10497	-0-	-4817	-0-	7987	3	116	4	N	2176	2290	1	15	8	207
							2394	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	15965	-0-	-2139	-0-	11570	3	4395	9	N	3995	3995	0			-0-
06	17100	X	15380	-0-	-1720	-0-	11262	3	4118	9	N	3744	3744	0			-0-
07	17670	X	15524	-0-	-2146	-0-	11376	3	4148	9	N	3771	3771	0			-0-
08	17670	X	15939	-0-	-1731	-0-	11675	3	4264	9	N	3876	3867	0	9	8	-0-
09	16530	X	14014	-0-	-2516	-0-	10162	3	3852	9	N	3502	3497	0	5	8	-0-
10	15965	X	14743	-0-	-1222	-0-	10641	3	4102	9	N	3729	3709	0	20	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
05	39897	X	25609	-0-	-14288	-0-	21825	3	148	4	Y	3305	3229	1			223
							3636	9									
06	38610	X	26729	-0-	-11881	-0-	23328	3	141	4	Y	2964	3159	1			28
							3260	9									
07	39556	X	28527	-0-	-11029	-0-	24024	3	188	4	Y	3923	3568	1			383
							4315	9									
08	39556	X	27201	-0-	-12355	-0-	23980	3	142	4	Y	2799	2962	1	7	8	213
							3079	9									
09	30900	X	27266	-0-	-3634	-0-	23679	3	159	4	Y	3116	3239	1	4	8	86
							3428	9									
10	28520	X	27909	-0-	-611	-0-	23838	3	174	4	Y	3543	3427	1	17	8	185
							3897	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
05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	14133	3	3403	9	N	3094	3051	0	43	8	-0-
06	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	12779	3	3066	9	N	2787	2740	0	47	8	-0-
07	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	14243	3	3605	9	N	3277	3161	0	116	8	-0-
08	17546	X	15252	-0-	-2294	-0-	12204	3	3048	9	N	2771	2691	0	80	8	-0-
09	16980	X	15917	-0-	-1063	-0-	12653	3	3264	9	N	2967	2935	0	32	8	-0-
10	17856	X	15777	-0-	-2079	-0-	12427	3	3350	9	N	3045	2998	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 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
05	19220	X	13410	-0-	-5810	-0-	10241	3	140	4	Y	2754	2732	0	18	8	26
							3029	9									
06	18600	X	15230	-0-	-3370	-0-	11898	3	151	4	Y	2892	2870	0	18	8	30
							3181	9									
07	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	13753	3	3533	9	Y	3212	3168	0	27	8	47
08	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	12084	3	2999	9	Y	2726	2717	0	16	8	40
09	15240	X	8515	-0-	-6725	-0-	6826	3	1689	9	Y	1535	1543	0	10	8	22
10	17298	X	498	-0-	-16800	-0-	283	3	215	9	Y	195	212	0	2	8	3

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
05	18941	X	17797	-0-	-1144	-0-	13825	3	181	4	Y	3446	3419	0	25	8	32
							3791	9									
06	18690	X	17873	-0-	-817	-0-	14309	3	167	4	Y	3088	3066	0	22	8	32
							3397	9									
07	19313	X	17780	-0-	-1533	-0-	14330	3	3450	9	Y	3136	3090	0	32	8	46
08	19313	X	18673	-0-	-640	-0-	15226	3	3447	9	Y	3134	3112	0	22	8	46
09	17880	X	17414	-0-	-466	-0-	14272	3	3142	9	Y	2856	2851	0	9	8	42
10	18476	X	18064	-0-	-412	-0-	14837	3	3227	9	Y	2934	2921	0	16	8	39

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
05	33170	X	28366	-0-	-4804	-0-	23426	3	4940	9	N	4491	4432	0	59	8	-0-
06	32100	X	28120	-0-	-3980	-0-	22931	3	5189	9	N	4717	4654	0	63	8	-0-
07	32302	X	26837	-0-	-5465	-0-	21932	3	4905	9	N	4459	4387	0	72	8	-0-
08	32302	X	21682	-0-	-10620	-0-	17748	3	3934	9	N	3576	3515	0	61	8	-0-
09	38089	X	38089	-0-	-0-	-0-	29534	3	8555	9	N	7777	7727	0	50	8	-0-
10	29047	X	22510	-0-	-6537	-0-	17889	3	4621	9	N	4201	4131	0	70	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87069	X	87069	-0-	-0-	-0-	83117	3	3952	9	N	3593	3416	0	177	8	-0-
06	82407	X	82407	-0-	-0-	-0-	78646	3	3761	9	N	3419	3246	0	173	8	-0-
07	84233	X	84233	-0-	-0-	-0-	80366	3	3867	9	N	3515	3313	0	202	8	-0-
08	82392	X	82392	-0-	-0-	-0-	78818	3	3574	9	N	3249	3122	0	127	8	-0-
09	81677	X	81677	-0-	-0-	-0-	78025	3	3652	9	N	3320	3266	0	54	8	-0-
*10	78413	X	78413	-0-	-0-	-0-	74838	3	3575	9	N	3250	3162	0	88	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	235	-0-	-1439	-0-	177	3	58	9	N	53	53	8			-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	8	8	8			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	12	12	8			-0-
09	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	17976	3	1962	9	N	1784	1767	0	17	8	-0-
*10	57430	X	57430	-0-	-0-	-0-	51995	3	5435	9	N	4941	4884	0	57	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	2	1	24285	3	N	8105	7788	0	83	8	644
							464	4	8916	9							
06	35400	X	27985	-0-	-7415	-0-	2	1	20105	3	N	6790	6695	0	69	8	670
							409	4	7469	9							
07	36580	X	28075	-0-	-8505	-0-	2	1	19626	3	N	7280	7279	0	111	8	560
							439	4	8008	9							
08	36580	X	29456	-0-	-7124	-0-	2	1	21408	3	N	6925	6874	0	74	8	537
							428	4	7618	9							
09	34350	X	30611	-0-	-3739	-0-	2	1	22401	3	N	7089	6993	0	30	8	603
							410	4	7798	9							
10	33666	X	28279	-0-	-5387	-0-	2	1	20240	3	N	6935	6939	0	39	8	560
							408	4	7629	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	25028	-0-	-4050	-0-	20137	3	4891	9	N	4446	4400	0	46	8	-0-
06	26400	X	23005	-0-	-3395	-0-	18758	3	4247	9	N	3861	3810	0	51	8	-0-
07	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	22560	3	4797	9	N	4361	4304	0	57	8	-0-
08	27280	X	24383	-0-	-2897	-0-	19784	3	4599	9	N	4181	4133	0	48	8	-0-
09	25380	X	6109	-0-	-19271	-0-	4950	3	1159	9	N	1054	1025	0	29	8	-0-
10	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	28963	-0-	-8361	-0-	23976	3	4987	9	N	4534	4435	0	99	8	-0-
06	36120	X	33050	-0-	-3070	-0-	27118	3	5932	9	N	5393	5291	0	102	8	-0-
07	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	30095	3	6694	9	N	6085	5967	0	118	8	-0-
08	33436	X	33436	-0-	-0-	-0-	27235	3	6201	9	N	5637	5562	0	75	8	-0-
09	35498	X	35498	-0-	-0-	-0-	29164	3	6334	9	N	5758	5727	0	31	8	-0-
10	36797	X	36601	-0-	-196	-0-	29693	3	6908	9	N	6280	6227	0	53	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55800	X	51732	-0-	-4068	-0-	42657	3	9075	9	N	8250	8213	0	37	8	-0-
06	52230	X	45862	-0-	-6368	-0-	38473	3	7389	9	N	6717	6687	0	30	8	-0-
07	57784	X	49777	-0-	-8007	-0-	41909	3	7868	9	N	7153	7110	0	43	8	-0-
08	57784	X	47462	-0-	-10322	-0-	39752	3	7710	9	N	7009	6977	0	32	8	-0-
09	55920	X	50433	-0-	-5487	-0-	42349	3	8084	9	N	7349	7334	0	15	8	-0-
10	51739	X	42523	-0-	-9216	-0-	35624	3	6899	9	N	6272	6256	0	16	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	21555	3	4247	9	Y	3861	3837	0	29	8	140
06	24030	X	23262	-0-	-768	-0-	19668	3	3594	9	Y	3267	3252	0	35	8	120
07	24614	X	24411	-0-	-203	-0-	20803	3	3608	9	Y	3280	3220	0	49	8	131
08	25792	X	25687	-0-	-105	-0-	21830	3	3857	9	Y	3506	3463	0	30	8	144
09	24960	X	24151	-0-	-809	-0-	20704	3	3447	9	Y	3134	3128	0	12	8	138
10	25792	X	20363	-0-	-5429	-0-	17011	3	3352	9	Y	3047	2930	0	28	8	227

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	30320	3	4645	9	Y	4223	4163	0	60	8	-0-
06	31410	X	29582	-0-	-1828	-0-	25522	3	4060	9	Y	3691	3637	0	54	8	-0-
07	32488	X	30604	-0-	-1884	-0-	26347	3	4257	9	Y	3870	3803	0	67	8	-0-
08	34968	X	32474	-0-	-2494	-0-	28020	3	4454	9	Y	4049	4005	0	44	8	-0-
09	33840	X	29061	-0-	-4779	-0-	25260	3	3801	9	Y	3455	3438	0	17	8	-0-
10	34968	X	28233	-0-	-6735	-0-	24341	3	3892	9	Y	3538	3508	0	30	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	17599	-0-	-4504	-0-	15094	3	2505	9	N	2277	2229	0	48	8	-0-
06	21390	X	16399	-0-	-4991	-0-	14109	3	2290	9	N	2082	2037	0	45	8	-0-
07	19003	X	15700	-0-	-3303	-0-	13448	3	2252	9	N	2047	1996	0	51	8	-0-
08	19003	X	15829	-0-	-3174	-0-	13563	3	2266	9	N	2060	2027	0	33	8	-0-
09	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	21727	3	3312	9	N	3011	2988	0	23	8	-0-
*10	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	21712	3	3188	9	N	2898	2860	0	38	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59024	X	58073	-0-	-951	-0-	50648	3	7425	9	N	6750	6644	0	106	8	-0-
06	57120	X	53230	-0-	-3890	-0-	46859	3	6371	9	N	5792	5694	0	98	8	-0-
07	56761	X	54714	-0-	-2047	-0-	47857	3	6857	9	N	6234	6114	0	120	8	-0-
08	58063	X	52802	-0-	-5261	-0-	46568	3	6234	9	N	5667	5593	0	74	8	-0-
09	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	51998	3	6916	9	N	6287	6255	0	32	8	-0-
10	58063	X	50989	-0-	-7074	-0-	44073	3	6916	9	N	6287	6229	0	58	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38719	X	30221	-0-	-8498	-0-	24066	3	262	4	Y	5357	5298	0	35	8	524
							5893	9									
06	36600	X	29354	-0-	-7246	-0-	23395	3	277	4	Y	5165	5135	0	60	8	494
							5682	9									
07	32860	X	29998	-0-	-2862	-0-	24191	3	279	4	Y	5025	4955	0	68	8	496
							5528	9									
08	32860	X	30198	-0-	-2662	-0-	24632	3	272	4	Y	4813	1683	0	3313	1	270
							5294	9					43	8			
09	31800	X	28520	-0-	-3280	-0-	22933	3	267	4	Y	4836	4629	0	18	8	459
							5320	9									
10	30318	X	28246	-0-	-2072	-0-	22731	3	267	4	Y	4771	4735	0	37	8	458
							5248	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

05	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	20037	3	3308	9	Y	3007	2956	0	51	8	-0-
06	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	18200	3	3165	9	Y	2877	2828	0	49	8	-0-
07	22134	X	19648	-0-	-2486	-0-	16759	3	2889	9	Y	2626	2572	0	54	8	-0-
08	24056	X	18496	-0-	-5560	-0-	15701	3	2795	9	Y	2541	2508	0	33	8	-0-
09	23280	X	13143	-0-	-10137	-0-	10536	3	2607	9	Y	2370	2355	0	15	8	-0-
10	23343	X	10187	-0-	-13156	-0-	8742	3	1445	9	Y	1314	1292	0	22	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

05	29636	X	27818	-0-	-1818	-0-	22843	3	4975	9	Y	4523	4449	0	74	8	-0-
06	28200	X	25521	-0-	-2679	-0-	20872	3	4649	9	Y	4226	4155	0	71	8	-0-
07	30039	X	25596	-0-	-4443	-0-	20930	3	4666	9	Y	4242	4159	0	83	8	-0-
08	30008	X	22988	-0-	-7020	-0-	18702	3	4286	9	Y	3896	3844	0	52	8	-0-
09	29040	X	17594	-0-	-11446	-0-	14065	3	3529	9	Y	3208	3169	0	39	8	-0-
10	27807	X	14878	-0-	-12929	-0-	12443	3	2435	9	Y	2214	2169	0	45	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

05	54031	X	54031	-0-	-0-	-0-	47175	3	6856	9	Y	6233	6018	1	148	8	254
06	49620	X	48095	-0-	-1525	-0-	41878	3	6217	9	Y	5652	5550	1	147	8	209
07	56947	X	46040	-0-	-10907	-0-	40140	3	5900	9	Y	5364	5206	1	171	8	196
08	53723	X	44531	-0-	-9192	-0-	39100	3	5431	9	Y	4937	4763	1	150	8	220
09	51990	X	41560	-0-	-10430	-0-	36265	3	5295	9	Y	4814	4837	1	45	8	152
10	53723	X	42954	-0-	-10769	-0-	37741	3	5213	9	Y	4739	4622	1	79	8	190

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

05	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	15542	3	4641	9	N	4219	4219	0			-0-
06	20310	X	18777	-0-	-1533	-0-	14535	3	4242	9	N	3856	3856	0			-0-
07	22134	X	21709	-0-	-425	-0-	16914	3	4795	9	N	4359	4359	0			-0-
08	22134	X	18400	-0-	-3734	-0-	14132	3	4268	9	N	3880	3871	0	9	8	-0-
09	21420	X	18336	-0-	-3084	-0-	14136	3	4200	9	N	3818	3813	0	5	8	-0-
10	21700	X	17270	-0-	-4430	-0-	13279	3	3991	9	N	3628	3609	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30198	X	30198	-0-	-0-	-0-	23282	2	319	4	N	5997	5821	1	79	8	304
							6597	9									
06	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	22328	2	265	4	N	5344	5381	1	34	8	233
							5878	9									
07	29778	X	29778	-0-	-0-	-0-	23345	2	278	4	N	5595	5588	1	33	8	207
							6155	9									
08	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	23015	2	279	4	N	5593	5502	1	45	8	253
							6152	9									
09	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	21937	2	267	4	N	5383	5302	1	77	8	257
							5921	9									
*10	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	23684	2	278	4	N	5547	5477	1	42	8	285
							6102	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52514	X	42865	-0-	-9649	-0-	31147	3	11718	9	N	10653	10598	0	52	8	99
06	50820	X	38697	-0-	-12123	-0-	29043	3	9654	9	N	8776	8740	0	43	8	92
07	46314	X	39260	-0-	-7054	-0-	29537	3	9723	9	N	8839	8742	0	60	8	129
08	46314	X	43953	-0-	-2361	-0-	33045	3	10908	9	N	9916	9855	0	43	8	147
09	44820	X	33512	-0-	-11308	-0-	24874	3	8638	9	N	7853	7867	0	18	8	115
10	42873	X	41380	-0-	-1493	-0-	30950	3	10430	9	N	9482	9446	0	26	8	125

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	29269	-0-	-3436	-0-	25881	3	3388	9	N	3080	3038	0	42	8	-0-
06	31080	X	27581	-0-	-3499	-0-	24219	3	3362	9	N	3056	3010	0	46	8	-0-
07	31899	X	28592	-0-	-3307	-0-	25329	3	3263	9	N	2966	2918	0	48	8	-0-
08	31899	X	28191	-0-	-3708	-0-	25032	3	3159	9	N	2872	2842	0	30	8	-0-
09	30870	X	25265	-0-	-5605	-0-	22401	3	2864	9	N	2604	2592	0	12	8	-0-
10	29264	X	24803	-0-	-4461	-0-	22051	3	2752	9	N	2502	2476	0	26	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	4200	-0-	-14927	-0-	3092	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-
06	16830	X	7346	-0-	-9484	-0-	5766	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-
07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	7936	3	1771	9	N	1610	1610	0			-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	8262	3	1843	9	N	1675	1668	0	7	8	-0-
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	10578	3	2142	9	N	1947	1942	0	5	8	-0-
*10	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	9820	3	1965	9	N	1786	1769	0	17	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
05	29977	X	17601	-0-	-12376	-0-	14881	3	2720	9	N	2473	2449	0	24	8	-0-
06	28470	X	20246	-0-	-8224	-0-	17200	3	3046	9	N	2769	2739	0	30	8	-0-
07	27466	X	21015	-0-	-6451	-0-	17958	3	3057	9	N	2779	2749	0	30	8	-0-
08	27466	X	20875	-0-	-6591	-0-	17936	3	2939	9	N	2672	2654	0	18	8	-0-
09	25560	X	21733	-0-	-3827	-0-	18755	3	2978	9	N	2707	2699	0	8	8	-0-
*10	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	19391	3	3152	9	N	2865	2848	0	17	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	9128	3	3412	9	N	3102	3033	0	69	8	-0-
06	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	16288	3	5839	9	N	5308	5132	0	176	8	-0-
07	40300	X	13155	-0-	-27145	-0-	9980	3	3175	9	N	2886	2765	0	121	8	-0-
08	40300	X	4194	-0-	-36106	-0-	3132	3	1062	9	N	965	915	0	50	8	-0-
09	39000	X	23337	-0-	-15663	-0-	18463	3	4874	9	N	4431	4396	0	35	8	-0-
10	22878	X	18487	-0-	-4391	-0-	14142	3	4345	9	N	3950	3863	0	87	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	33201	X	31525	-0-	-1676	-0-	27750	3	3775	9	N	3432	3395	0	37	8	-0-
06	32790	X	28866	-0-	-3924	-0-	25613	3	3253	9	N	2957	2917	0	40	8	-0-
07	33883	X	30038	-0-	-3845	-0-	26497	3	3541	9	N	3219	3176	0	43	8	-0-
08	33883	X	28307	-0-	-5576	-0-	24912	3	3395	9	N	3086	3061	0	25	8	-0-
09	31800	X	26440	-0-	-5360	-0-	23415	3	3025	9	N	2750	2738	0	12	8	-0-
10	31527	X	28738	-0-	-2789	-0-	25385	3	3353	9	N	3048	3026	0	22	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	32695	3	6285	9	N	5714	5662	0	52	8	-0-
06	38040	X	35237	-0-	-2803	-0-	29616	3	5621	9	N	5110	5055	0	55	8	-0-
07	42411	X	42411	-0-	-0-	-0-	35896	3	6515	9	N	5923	5859	0	64	8	-0-
08	39804	X	39649	-0-	-155	-0-	33794	3	5855	9	N	5323	5284	0	39	8	-0-
09	38520	X	30743	-0-	-7777	-0-	25941	3	4802	9	N	4365	4351	0	14	8	-0-
10	42408	X	32550	-0-	-9858	-0-	26915	3	5635	9	N	5123	5092	0	31	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
05	65348	X	60526	-0-	-4822	-0-	52140	3	8386	9	N	7624	7503	0	121	8	-0-
06	63240	X	57335	-0-	-5905	-0-	49074	3	8261	9	N	7510	7393	0	117	8	-0-
07	64542	X	56489	-0-	-8053	-0-	47953	3	8536	9	N	7760	7627	0	133	8	-0-
08	64542	X	53188	-0-	-11354	-0-	45761	3	7427	9	N	6752	6643	0	109	8	-0-
09	61980	X	37441	-0-	-24539	-0-	31796	3	5645	9	N	5132	5087	0	45	8	-0-
10	60512	X	40837	-0-	-19675	-0-	35187	3	5650	9	N	5136	5064	0	72	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27032	X	25406	-0-	-1626	-0-	20863	3	4543	9	N	4130	4092	0	38	8	-0-
06	25680	X	24972	-0-	-708	-0-	20570	3	4402	9	N	4002	3960	0	42	8	-0-
07	26536	X	24077	-0-	-2459	-0-	19871	3	4206	9	N	3824	3782	0	42	8	-0-
08	26536	X	21897	-0-	-4639	-0-	18191	3	3706	9	N	3369	3344	0	25	8	-0-
09	24960	X	22464	-0-	-2496	-0-	18470	3	3994	9	N	3631	3619	0	12	8	-0-
10	25792	X	22138	-0-	-3654	-0-	18116	3	4022	9	N	3656	3632	0	24	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40889	X	35056	-0-	-5833	-0-	29366	3	5690	9	N	5173	5173	0			-0-
06	36540	X	33320	-0-	-3220	-0-	27942	3	5378	9	N	4889	4889	0			-0-
07	37293	X	35272	-0-	-2021	-0-	29579	3	5693	9	N	5175	5175	0			-0-
08	37293	X	34972	-0-	-2321	-0-	29433	3	5539	9	N	5035	5021	0	14	8	-0-
09	35370	X	31974	-0-	-3396	-0-	26851	3	5123	9	N	4657	4649	0	8	8	-0-
10	35278	X	32137	-0-	-3141	-0-	26847	3	5290	9	N	4809	4778	0	31	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386	X	33445	-0-	-3941	-0-	26425	3	7020	9	N	6382	6382	0			-0-
06	35640	X	30848	-0-	-4792	-0-	24252	3	6596	9	N	5996	5996	0			-0-
07	35247	X	29010	-0-	-6237	-0-	22818	3	6192	9	N	5629	5629	0			-0-
08	35247	X	29577	-0-	-5670	-0-	23295	3	6282	9	N	5711	5703	0	8	8	-0-
09	32370	X	27825	-0-	-4545	-0-	21947	3	5878	9	N	5344	5340	0	4	8	-0-
10	33449	X	25175	-0-	-8274	-0-	19764	3	5411	9	N	4919	4900	0	19	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56327	X	52344	-0-	-3983	-0-	38199	3	14145	9	Y	12859	12797	0	51	8	120
06	54510	X	47815	-0-	-6695	-0-	35836	3	11979	9	Y	10890	10851	0	45	8	114
07	52297	X	49247	-0-	-3050	-0-	36632	3	12615	9	Y	11468	11350	0	64	8	168
08	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	39908	3	13047	9	Y	11861	11810	0	43	8	176
09	50190	X	45402	-0-	-4788	-0-	33845	3	11557	9	Y	10506	10510	0	18	8	154
10	51863	X	19964	-0-	-31899	-0-	14793	3	5171	9	Y	4701	4770	0	23	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38471	X	28558	-0-	-9913	-0-	23291	3	5267	9	N	4788	4741	0	47	8	-0-
06	32940	X	26442	-0-	-6498	-0-	22669	3	3773	9	N	3430	3373	0	57	8	-0-
07	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	23515	3	3770	9	N	3427	3368	0	59	8	-0-
08	28551	X	25114	-0-	-3437	-0-	21635	3	3479	9	N	3163	3129	0	34	8	-0-
09	27630	X	22101	-0-	-5529	-0-	20154	3	1947	9	N	1770	1756	0	14	8	-0-
10	28551	X	22084	-0-	-6467	-0-	18718	3	3366	9	N	3060	3032	0	28	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	40827	-0-	-4216	-0-	37004	3	3823	9	N	3475	3446	0	29	8	-0-
06	43590	X	37520	-0-	-6070	-0-	34070	3	3450	9	N	3136	3105	0	31	8	-0-
07	44888	X	37678	-0-	-7210	-0-	34218	3	3460	9	N	3145	3112	0	33	8	-0-
08	44888	X	28890	-0-	-15998	-0-	26469	3	2421	9	N	2201	2163	0	38	8	-0-
09	39510	X	29768	-0-	-9742	-0-	26976	3	2792	9	N	2538	2522	0	16	8	-0-
10	40827	X	30171	-0-	-10656	-0-	27437	3	2734	9	N	2485	2442	0	43	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-	23749	3	7330	9	Y	6664	6778	0			243
06	27720	X	27081	-0-	-639	-0-	20473	3	6608	9	Y	6007	6026	0			224
07	28644	X	28340	-0-	-304	-0-	21530	3	6810	9	Y	6191	6164	0			251
08	31930	X	31930	-0-	-0-	-0-	24595	3	7335	9	Y	6668	6625	0	18	8	276
09	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	22962	3	6886	9	Y	6260	6250	0	10	8	276
10	28086	X	25607	-0-	-2479	-0-	19560	3	6047	9	Y	5497	5289	0	76	8	408

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	34857	-0-	-1351	-0-	31704	3	3153	9	N	2866	2829	0	37	8	-0-
06	34980	X	26856	-0-	-8124	-0-	24488	3	2368	9	N	2153	2114	0	39	8	-0-
07	35898	X	33810	-0-	-2088	-0-	30695	3	3115	9	N	2832	2723	0	109	8	-0-
08	35898	X	31848	-0-	-4050	-0-	29050	3	2798	9	N	2544	2463	0	81	8	-0-
09	33720	X	30178	-0-	-3542	-0-	27468	3	2710	9	N	2464	2432	0	32	8	-0-
10	34844	X	29408	-0-	-5436	-0-	26786	3	2622	9	N	2384	2338	0	46	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	16945	-0-	-2244	-0-	13920	3	3025	9	N	2750	2710	0	40	8	-0-
06	18510	X	15297	-0-	-3213	-0-	12417	3	2880	9	N	2618	2579	0	39	8	-0-
07	17918	X	16106	-0-	-1812	-0-	13134	3	2972	9	N	2702	2658	0	44	8	-0-
08	17918	X	16311	-0-	-1607	-0-	13421	3	2890	9	N	2627	2587	0	40	8	-0-
09	17160	X	15318	-0-	-1842	-0-	12639	3	2679	9	N	2435	2418	0	17	8	-0-
10	16957	X	15555	-0-	-1402	-0-	12722	3	2833	9	N	2575	2525	0	50	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	27631	3	8281	9	N	7528	7490	0	38	8	-0-
06	34380	X	30359	-0-	-4021	-0-	22953	3	7406	9	N	6733	6703	0	30	8	-0-
07	35526	X	33022	-0-	-2504	-0-	24907	3	8115	9	N	7377	7332	0	45	8	-0-
08	35774	X	32775	-0-	-2999	-0-	24764	3	8011	9	N	7283	7255	0	28	8	-0-
09	34620	X	31219	-0-	-3401	-0-	23390	3	7829	9	N	7117	7105	0	12	8	-0-
10	35774	X	30282	-0-	-5492	-0-	22725	3	7557	9	N	6870	6854	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	18686	-0-	-100	-0-	13795	3	199	4	N	4265	4253	0	22	8	357
							4692	9									
06	18540	X	17433	-0-	-1107	-0-	12956	3	184	4	N	3903	3866	0	29	8	365
							4293	9									
07	19747	X	17246	-0-	-2501	-0-	12713	3	187	4	N	3951	3877	0	68	8	371
							4346	9									
08	19747	X	16877	-0-	-2870	-0-	12368	3	184	4	N	3932	3932	0	53	8	318
							4325	9									
09	19110	X	16246	-0-	-2864	-0-	11964	3	176	4	N	3733	3664	0	21	8	366
							4106	9									
10	18693	X	16240	-0-	-2453	-0-	11869	3	179	4	N	3811	3759	0	32	8	386
							4192	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

05	24118	X	12240	-0-	-11878	-0-	10251	3	1989	9	N	1808	1776	0	32	8	-0-
06	22260	X	12287	-0-	-9973	-0-	10383	3	1904	9	N	1731	1691	0	40	8	-0-
07	22475	X	12665	-0-	-9810	-0-	11144	3	1521	9	N	1383	1344	0	39	8	-0-
08	22475	X	13208	-0-	-9267	-0-	10839	3	2369	9	N	2154	2119	0	35	8	-0-
09	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	10049	3	2738	9	N	2489	2477	0	12	8	-0-
10	12710	X	12383	-0-	-327	-0-	9809	3	2574	9	N	2340	2312	0	28	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

05	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	16356	3	3575	9	N	3250	3202	0	48	8	-0-
06	20670	X	18144	-0-	-2526	-0-	14918	3	3226	9	N	2933	2888	0	45	8	-0-
07	21545	X	17724	-0-	-3821	-0-	14428	3	3296	9	N	2996	2942	0	54	8	-0-
08	21545	X	16760	-0-	-4785	-0-	13753	3	3007	9	N	2734	2696	0	38	8	-0-
09	20850	X	17022	-0-	-3828	-0-	14015	3	3007	9	N	2734	2718	0	16	8	-0-
10	19933	X	17566	-0-	-2367	-0-	14504	3	3062	9	N	2784	2755	0	29	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

05	18755	X	16079	-0-	-2676	-0-	2	1	11269	3	N	4371	4318	0	53	8	-0-
							4808	9									
06	19050	X	14327	-0-	-4723	-0-	2	1	9972	3	N	3957	3884	0	73	8	-0-
							4353	9									
07	19685	X	15379	-0-	-4306	-0-	2	1	10830	3	N	4134	4074	0	60	8	-0-
							4547	9									
08	19685	X	14788	-0-	-4897	-0-	2	1	10548	3	N	3853	3791	0	62	8	-0-
							4238	9									
09	17190	X	12803	-0-	-4387	-0-	2	1	9082	3	N	3381	3357	0	24	8	-0-
							3719	9									
10	16089	X	11143	-0-	-4946	-0-	2	1	7893	3	N	2953	2904	0	49	8	-0-
							3248	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

05	39742	X	35328	-0-	-4414	-0-	29943	3	5385	9	N	4895	4835	0	60	8	-0-
06	38460	X	32926	-0-	-5534	-0-	27818	3	5108	9	N	4644	4578	0	66	8	-0-
07	37045	X	33687	-0-	-3358	-0-	28541	3	5146	9	N	4678	4608	0	70	8	-0-
08	36487	X	33271	-0-	-3216	-0-	28274	3	4997	9	N	4543	4500	0	43	8	-0-
09	35130	X	30243	-0-	-4887	-0-	25591	3	4652	9	N	4229	4212	0	17	8	-0-
10	35340	X	31231	-0-	-4109	-0-	26336	3	4895	9	N	4450	4413	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28365	X	27539	-0-	-826	-0-	22482	3	5057	9	N	4597	4548	0	49	8	-0-
06	27450	X	25731	-0-	-1719	-0-	20879	3	4852	9	N	4411	4357	0	54	8	-0-
07	28675	X	16068	-0-	-12607	-0-	12951	3	3117	9	N	2834	2799	0	35	8	-0-
08	28675	X	25914	-0-	-2761	-0-	21032	3	4882	9	N	4438	4371	0	67	8	-0-
09	27750	X	26434	-0-	-1316	-0-	21741	3	4693	9	N	4266	4237	0	29	8	-0-
10	27528	X	26580	-0-	-948	-0-	21676	3	4904	9	N	4458	4384	0	74	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48825	X	37088	-0-	-11737	-0-	30704	3	6384	9	N	5804	5749	0	55	8	-0-
06	47220	X	32950	-0-	-14270	-0-	27732	3	5218	9	N	4744	4677	0	67	8	-0-
07	48794	X	29524	-0-	-19270	-0-	24262	3	5262	9	N	4784	4649	0	135	8	-0-
08	44175	X	30935	-0-	-13240	-0-	25756	3	5179	9	N	4708	4587	0	121	8	-0-
09	38850	X	18040	-0-	-20810	-0-	14694	3	3346	9	N	3042	3008	0	34	8	-0-
10	37076	X	21460	-0-	-15616	-0-	17760	3	3700	9	N	3364	3308	0	56	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25792	X	11461	-0-	-14331	-0-	9065	3	2396	9	N	2178	2094	0	84	8	-0-
06	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	30616	3	4332	9	N	3938	3784	0	154	8	-0-
07	23002	X	13849	-0-	-9153	-0-	11558	3	2291	9	N	2083	1986	0	97	8	-0-
08	23002	X	21010	-0-	-1992	-0-	17162	3	3848	9	N	3498	3427	0	71	8	-0-
09	27990	X	12766	-0-	-15224	-0-	10083	3	2683	9	N	2439	2415	0	24	8	-0-
10	28923	X	14142	-0-	-14781	-0-	11665	3	2477	9	N	2252	2214	0	38	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	24862	3	3882	9	N	3529	3483	0	46	8	-0-
06	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	22784	3	3699	9	N	3363	3313	0	50	8	-0-
07	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	22623	3	3614	9	N	3285	3236	0	49	8	-0-
08	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	22088	3	3564	9	N	3240	3172	0	68	8	-0-
09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	19047	3	3260	9	N	2964	2934	0	30	8	-0-
*10	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	20407	3	3335	9	N	3032	2963	0	69	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57465	X	57465	-0-	-0-	-0-	48366	3	9099	9	N	8272	8232	0	40	8	-0-
06	52680	X	52548	-0-	-132	-0-	44565	3	7983	9	N	7257	7224	0	33	8	-0-
07	64294	X	53902	-0-	-10392	-0-	45126	3	8776	9	N	7978	7928	0	50	8	-0-
08	64294	X	56191	-0-	-8103	-0-	47677	3	8514	9	N	7740	7709	0	31	8	-0-
09	62220	X	52715	-0-	-9505	-0-	44963	3	7752	9	N	7047	7034	0	13	8	-0-
10	57474	X	53658	-0-	-3816	-0-	46009	3	7649	9	N	6954	6936	0	18	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74276	X	41531	-0-	-32745	-0-	37946	3	3585	9	N	3259	3192	0	67	8	-0-
06	63780	X	47634	-0-	-16146	-0-	44397	3	3237	9	N	2943	2850	0	93	8	-0-
07	60326	X	46860	-0-	-13466	-0-	43470	3	3390	9	N	3082	2871	0	211	8	-0-
08	60326	X	42238	-0-	-18088	-0-	39091	3	3147	9	N	2861	2704	0	157	8	-0-
09	47640	X	40637	-0-	-7003	-0-	37777	3	2860	9	N	2600	2539	0	61	8	-0-
10	49228	X	39175	-0-	-10053	-0-	36382	3	2793	9	N	2539	2446	0	93	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	26509	-0-	-1329	-0-	22088	3	4421	9	N	4019	3973	0	46	8	-0-
06	26100	X	24222	-0-	-1878	-0-	20228	3	3994	9	N	3631	3582	0	49	8	-0-
07	26970	X	26286	-0-	-684	-0-	21154	3	5132	9	N	4665	4607	0	58	8	-0-
08	26970	X	26310	-0-	-660	-0-	22178	3	4132	9	N	3756	3718	0	38	8	-0-
09	40649	X	40649	-0-	-0-	-0-	32253	3	8396	9	N	7633	7617	0	16	8	-0-
10	26505	X	20796	-0-	-5709	-0-	16234	3	4562	9	N	4147	4124	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35898	X	34784	-0-	-1114	-0-	31083	3	193	4	N	3189	3214	0			331
							3508	9									
06	34740	X	32640	-0-	-2100	-0-	28927	3	190	4	N	3203	3192	0			342
							3523	9									
07	33852	X	33500	-0-	-352	-0-	29895	3	187	4	N	3107	3125	0			324
							3418	9									
08	34782	X	32378	-0-	-2404	-0-	28864	3	180	4	N	3031	3019	0	13	8	323
							3334	9									
09	33660	X	32123	-0-	-1537	-0-	28524	3	180	4	N	3108	3144	0	7	8	280
							3419	9									
10	34782	X	29331	-0-	-5451	-0-	26186	3	161	4	N	2713	2455	0	28	8	510
							2984	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	12840	3	4228	9	N	3844	3799	0	45	8	-0-
06	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	16498	3	4858	9	N	4416	4382	0	34	8	-0-
07	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	16316	3	4773	9	N	4339	4304	0	35	8	-0-
08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	14500	3	4450	9	N	4045	4023	0	22	8	-0-
09	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	15998	3	4692	9	N	4265	4255	0	10	8	-0-
*10	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	15219	3	4628	9	N	4207	4187	0	20	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	17	7	0	17	8	-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1013	995	0	13	8	5
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1390	1370	0	18	8	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1016	1006	0	12	8	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	815	0	16	8	5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1069	0	22	8	5

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31306	X	31306	-0-	-0-	-0-	27361	3	3945	9	N	3586	3536	0	50	8	-0-
06	27660	X	24558	-0-	-3102	-0-	20596	3	3962	9	N	3602	3541	0	61	8	-0-
07	31899	X	24918	-0-	-6981	-0-	20925	3	3993	9	N	3630	3568	0	62	8	-0-
08	31899	X	25603	-0-	-6296	-0-	21755	3	3848	9	N	3498	3442	0	56	8	-0-
09	30870	X	19242	-0-	-11628	-0-	16329	3	2913	9	N	2648	2629	0	19	8	-0-
10	31310	X	9916	-0-	-21394	-0-	8627	3	1289	9	N	1172	1156	0	16	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	33122	-0-	-2311	-0-	27164	3	5958	9	N	5416	5353	0	63	8	-0-
06	32460	X	30005	-0-	-2455	-0-	24645	3	5360	9	N	4873	4806	0	67	8	-0-
07	36890	X	29943	-0-	-6947	-0-	24585	3	5358	9	N	4871	4803	0	68	8	-0-
08	36890	X	29519	-0-	-7371	-0-	24307	3	5212	9	N	4738	4696	0	42	8	-0-
09	35700	X	28497	-0-	-7203	-0-	23697	3	4800	9	N	4364	4347	0	17	8	-0-
10	33108	X	29064	-0-	-4044	-0-	24085	3	4979	9	N	4526	4490	0	36	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48701	X	46120	-0-	-2581	-0-	42090	3	4030	9	N	3664	3611	0	53	8	-0-
06	47130	X	43620	-0-	-3510	-0-	39884	3	3736	9	N	3396	3337	0	59	8	-0-
07	48701	X	48677	-0-	-24	-0-	44485	3	4192	9	N	3811	3747	0	64	8	-0-
08	48701	X	44850	-0-	-3851	-0-	41086	3	3764	9	N	3422	3383	0	39	8	-0-
09	46500	X	41982	-0-	-4518	-0-	38509	3	3473	9	N	3157	3141	0	16	8	-0-
10	48670	X	41361	-0-	-7309	-0-	38047	3	3314	9	N	3013	2982	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7063	3	959	9	N	872	872	0			-0-
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6623	3	893	9	N	812	812	0			-0-
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1840	3	119	9	N	108	108	0			-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2536	3	315	9	N	286	283	0	3	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47182	X	29253	-0-	-17929	-0-	22378	3	6875	9	Y	6250	6174	0	76	8	-0-
06	45630	X	29348	-0-	-16282	-0-	22187	3	7161	9	Y	6510	6436	0	74	8	-0-
07	47151	X	35372	-0-	-11779	-0-	26910	3	8462	9	Y	7693	7521	0	172	8	-0-
08	35464	X	35464	-0-	-0-	-0-	27287	3	8177	9	Y	7434	7303	0	131	8	-0-
09	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	27103	3	7786	9	Y	7078	7030	0	48	8	-0-
*10	36964	X	36964	-0-	-0-	-0-	28866	3	8098	9	Y	7362	7289	0	73	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	18704	-0-	-3306	-0-	4 3083	1 9	15617	3	N	2803	2754	0	49	8	-0-
06	21300	X	19441	-0-	-1859	-0-	4 3149	1 9	16288	3	N	2863	2797	0	66	8	-0-
07	20553	X	18967	-0-	-1586	-0-	4 3066	1 9	15897	3	N	2787	2730	0	57	8	-0-
08	20553	X	18620	-0-	-1933	-0-	3 2805	1 9	15812	3	N	2550	2509	0	41	8	-0-
09	19890	X	19426	-0-	-464	-0-	4 2889	1 9	16533	3	N	2626	2596	0	30	8	-0-
10	20088	X	16767	-0-	-3321	-0-	3 2267	1 9	14497	3	N	2061	2014	0	47	8	-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	11870	3	3732	9	N	3393	3354	0	39	8	-0-
06	18750	X	17921	-0-	-829	-0-	13436	3	4485	9	N	4077	4043	0	34	8	-0-
07	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	13956	3	4689	9	N	4263	4228	0	35	8	-0-
08	19685	X	17942	-0-	-1743	-0-	13631	3	4311	9	N	3919	3897	0	22	8	-0-
09	19050	X	17007	-0-	-2043	-0-	12691	3	4316	9	N	3924	3916	0	8	8	-0-
10	18631	X	16342	-0-	-2289	-0-	11994	3	4348	9	N	3953	3935	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43049	X	43049	-0-	-0-	-0-	34263	3	8786	9	N	7987	7835	0	152	8	-0-
06	43208	X	43208	-0-	-0-	-0-	34695	3	8513	9	N	7739	7551	0	188	8	-0-
07	42824	X	42824	-0-	-0-	-0-	34676	3	8148	9	N	7407	7232	0	175	8	-0-
08	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	35873	3	7955	9	N	7232	7125	0	107	8	-0-
09	40951	X	40951	-0-	-0-	-0-	33639	3	7312	9	N	6647	6603	0	44	8	-0-
*10	35437	X	35437	-0-	-0-	-0-	29216	3	6221	9	N	5655	5593	0	62	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

05	30395	X	30395	-0-	-0-	-0-	26871	3	3524	9	N	3204	3154	0	50	8	-0-
06	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	24584	3	1878	9	N	1707	1656	0	51	8	-0-
07	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	31037	3	4447	9	N	4043	3899	0	144	8	-0-
08	30578	X	30578	-0-	-0-	-0-	26452	3	4126	9	N	3751	3642	0	109	8	-0-
09	32856	X	32856	-0-	-0-	-0-	28260	3	4596	9	N	4178	4132	0	46	8	-0-
*10	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	26746	3	4259	9	N	3872	3807	0	65	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

05	28409	X	28409	-0-	-0-	-0-	22965	3	5444	9	N	4949	4922	0	27	8	-0-
06	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	21553	3	4507	9	N	4097	4069	0	28	8	-0-
07	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	27669	3	5435	9	N	4941	4902	0	39	8	-0-
08	30568	X	30568	-0-	-0-	-0-	25528	3	5040	9	N	4582	4551	0	31	8	-0-
09	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	22245	3	4543	9	N	4130	4117	0	13	8	-0-
*10	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	21026	3	4997	9	N	4543	4509	0	34	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

05	47802	X	39651	-0-	-8151	-0-	35745	3	3906	9	N	3551	3514	0	37	8	-0-
06	46260	X	39667	-0-	-6593	-0-	35756	3	3911	9	N	3555	3509	0	46	8	-0-
07	45198	X	42227	-0-	-2971	-0-	38142	3	4085	9	N	3714	3667	0	47	8	-0-
08	45198	X	40063	-0-	-5135	-0-	36233	3	3830	9	N	3482	3454	0	28	8	-0-
09	41460	X	37274	-0-	-4186	-0-	33806	3	3468	9	N	3153	3142	0	11	8	-0-
10	42222	X	37326	-0-	-4896	-0-	33799	3	3527	9	N	3206	3183	0	23	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

05	41251	X	41251	-0-	-0-	-0-	34402	3	6849	9	N	6226	6184	0	42	8	-0-
06	36357	X	36357	-0-	-0-	-0-	30172	3	6185	9	N	5623	5580	0	43	8	-0-
07	37520	X	37520	-0-	-0-	-0-	31332	3	6188	9	N	5625	5583	0	42	8	-0-
08	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	28962	3	5693	9	N	5175	5144	0	31	8	-0-
09	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	25994	3	5181	9	N	4710	4698	0	12	8	-0-
*10	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	21848	3	4277	9	N	3888	3858	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54188	X	40651	-0-	-13537	-0-	32147	3	8504	9	N	7731	7680	0	51	8	-0-
06	46590	X	37044	-0-	-9546	-0-	29601	3	7443	9	N	6766	6709	0	57	8	-0-
07	44702	X	37059	-0-	-7643	-0-	29952	3	7107	9	N	6461	6406	0	55	8	-0-
08	44702	X	35267	-0-	-9435	-0-	28107	3	7160	9	N	6509	6474	0	35	8	-0-
09	41160	X	8758	-0-	-32402	-0-	6910	3	1848	9	N	1680	1671	0	9	8	-0-
10	40641	X	4227	-0-	-36414	-0-	3200	3	1027	9	N	934	896	0	38	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

05	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	18225	3	142	4	N	2920	2900	0	15	8	27
							3212	9									
06	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	12899	3	107	4	N	2137	2131	0	11	8	22
							2351	9									
07	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	14750	3	2181	9	N	1983	1946	0	30	8	29
08	17484	X	16489	-0-	-995	-0-	13974	3	2515	9	N	2286	2225	0	57	8	33
09	16920	X	13589	-0-	-3331	-0-	11556	3	2033	9	N	1848	1849	0	5	8	27
10	17484	X	5159	-0-	-12325	-0-	3301	3	1858	9	N	1689	1671	0	23	8	22

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

05	57124	X	57124	-0-	-0-	-0-	47158	3	9966	9	N	9060	8971	0	89	8	-0-
06	48382	X	48382	-0-	-0-	-0-	40932	3	7450	9	N	6773	6686	0	87	8	-0-
07	51516	X	51516	-0-	-0-	-0-	43108	3	8408	9	N	7644	7549	0	95	8	-0-
08	53960	X	53960	-0-	-0-	-0-	45420	3	8540	9	N	7764	7678	0	86	8	-0-
09	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	39524	3	7439	9	N	6763	6727	0	36	8	-0-
*10	44435	X	44435	-0-	-0-	-0-	39011	3	5424	9	N	4931	4829	0	102	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

05	40362	X	37987	-0-	-2375	-0-	30577	3	329	4	Y	6437	6402	0	31	8	60
							7081	9									
06	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	33385	3	316	4	Y	5986	5951	0	32	8	63
							6585	9									
07	39847	X	39847	-0-	-0-	-0-	33227	3	6620	9	Y	6018	5949	0	44	8	88
08	38358	X	38358	-0-	-0-	-0-	32102	3	6256	9	Y	5687	5662	0	29	8	84
09	38008	X	38008	-0-	-0-	-0-	32147	3	5861	9	Y	5328	5320	0	14	8	78
*10	41503	X	41503	-0-	-0-	-0-	34985	3	6518	9	Y	5925	5905	0	20	8	78

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

05	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	20635	3	4734	9	Y	4304	4032	0	301	1	175
													54	8			
06	22980	X	21675	-0-	-1305	-0-	17304	3	4371	9	Y	3974	3910	0	59	8	180
07	61473	X	25340	-0-	-36133	-0-	20612	3	4728	9	Y	4298	4175	0	63	8	240
08	61473	X	14783	-0-	-46690	-0-	12054	3	2729	9	Y	2481	1016	0	1633	1	53
													19	8			
09	59490	X	11602	-0-	-47888	-0-	9662	3	1940	9	Y	1764	988	0	767	1	29
													33	8			
10	25358	X	16944	-0-	-8414	-0-	13742	3	3202	9	Y	2911	1780	0	918	1	170
													72	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55304	X	54458	-0-	-846	-0-	42608	3	11850	9	N	10773	10759	0	14	8	-0-
06	53520	X	46901	-0-	-6619	-0-	37261	3	9640	9	N	8764	8753	0	11	8	-0-
07	55304	X	50668	-0-	-4636	-0-	40054	3	10614	9	N	9649	9636	0	13	8	-0-
08	55304	X	49731	-0-	-5573	-0-	39326	3	10405	9	N	9459	9452	0	7	8	-0-
09	53520	X	39993	-0-	-13527	-0-	31304	3	8689	9	N	7899	7898	0	1	8	-0-
10	54467	X	52839	-0-	-1628	-0-	43090	3	9749	9	N	8863	8862	0	1	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	39468	3	9918	9	N	9016	8926	0	90	8	-0-
06	46741	X	46741	-0-	-0-	-0-	38814	3	7927	9	N	7206	7099	0	107	8	-0-
07	47461	X	45119	-0-	-2342	-0-	36887	3	8232	9	N	7484	7377	0	107	8	-0-
08	49383	X	47427	-0-	-1956	-0-	39002	3	8425	9	N	7659	7567	0	92	8	-0-
09	47790	X	36549	-0-	-11241	-0-	29981	3	6568	9	N	5971	5936	0	35	8	-0-
10	49383	X	39488	-0-	-9895	-0-	32582	3	6906	9	N	6278	6168	0	110	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	20200	-0-	-5809	-0-	15238	3	4962	9	N	4511	4465	0	42	8	42
06	22080	X	18278	-0-	-3802	-0-	13987	3	4291	9	N	3901	3870	0	32	8	41
07	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	16031	3	4656	9	N	4233	4155	0	58	8	61
08	20212	X	18003	-0-	-2209	-0-	13966	3	4037	9	N	3670	3645	0	32	8	54
09	19560	X	19108	-0-	-452	-0-	14872	3	4236	9	N	3851	3833	0	16	8	56
10	20677	X	18718	-0-	-1959	-0-	14611	3	4107	9	N	3734	3721	0	20	8	49

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	37975	-0-	-6758	-0-	2	1	31084	3	N	6263	6223	0	40	8	-0-
							6889	9									
06	43080	X	38137	-0-	-4943	-0-	2	1	31257	3	N	6253	6200	0	53	8	-0-
							6878	9									
07	41664	X	38495	-0-	-3169	-0-	2	1	31388	3	N	6459	6334	0	125	8	-0-
							7105	9									
08	41664	X	40440	-0-	-1224	-0-	2	1	33057	3	N	6710	6605	0	105	8	-0-
							7381	9									
09	38820	X	37913	-0-	-907	-0-	2	1	31073	3	N	6216	6177	0	39	8	-0-
							6838	9									
10	39401	X	39012	-0-	-389	-0-	2	1	32067	3	N	6312	6251	0	61	8	-0-
							6943	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86304	X	74619	-0-	-11685	-0-	59216	3	15403	9	N	14003	13880	0	123	8	-0-
06	77070	X	72361	-0-	-4709	-0-	57667	3	14694	9	N	13358	13190	0	168	8	-0-
07	74896	X	74445	-0-	-451	-0-	59365	3	15080	9	N	13709	13563	0	146	8	-0-
08	74896	X	72943	-0-	-1953	-0-	58658	3	14285	9	N	12986	12895	0	91	8	-0-
09	72360	X	51200	-0-	-21160	-0-	41267	3	9933	9	N	9030	8989	0	41	8	-0-
10	74772	X	62700	-0-	-12072	-0-	49292	3	13408	9	N	12189	12092	0	97	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11720 - 16426

05	15996 X	15143	-0-	-853	-0-	10521	3	226	4	N	3996	3952	0	39	8	37
						4396	9									
06	14940 X	14521	-0-	-419	-0-	10992	3	188	4	N	3037	3008	0	34	8	32
						3341	9									
07	15438 X	15002	-0-	-436	-0-	11534	3	188	4	N	2982	2919	0	52	8	43
						3280	9									
08	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	12370	3	215	4	N	2942	2908	0	34	8	43
						3236	9									
09	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	12391	3	174	4	N	2814	2802	0	14	8	41
						3095	9									
10	15128 X	15063	-0-	-65	-0-	11710	3	178	4	N	2886	2870	0	19	8	38
						3175	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29574	X	28005	-0-	-1569	-0-	21311	3	303	4	Y	5810	5759	0	42	8	54
							6391	9									
06	27990	X	27856	-0-	-134	-0-	22146	3	270	4	Y	4945	4911	0	36	8	52
							5440	9									
07	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	29624	3	6105	9	Y	5550	5453	0	68	8	81
08	27993	X	25864	-0-	-2129	-0-	20822	3	5042	9	Y	4584	4564	0	33	8	68
09	27870	X	20234	-0-	-7636	-0-	15556	3	4678	9	Y	4253	4246	0	13	8	62
10	29326	X	20952	-0-	-8374	-0-	15871	3	5081	9	Y	4619	4603	0	17	8	61

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	25421	-0-	-1859	-0-	21461	3	3960	9	N	3600	3569	0	31	8	-0-
06	26070	X	24138	-0-	-1932	-0-	20465	3	3673	9	N	3339	3304	0	35	8	-0-
07	26815	X	24506	-0-	-2309	-0-	20818	3	3688	9	N	3353	3317	0	36	8	-0-
08	26815	X	23025	-0-	-3790	-0-	19381	3	3644	9	N	3313	3292	0	21	8	-0-
09	25830	X	22931	-0-	-2899	-0-	19383	3	3548	9	N	3225	3216	0	9	8	-0-
10	25420	X	22893	-0-	-2527	-0-	19326	3	3567	9	N	3243	3224	0	19	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50871	X	31297	-0-	-19574	-0-	26251	3	5046	9	N	4587	4544	0	43	8	-0-
06	34170	X	29775	-0-	-4395	-0-	25049	3	4726	9	N	4296	4250	0	46	8	-0-
07	33480	X	29475	-0-	-4005	-0-	24845	3	4630	9	N	4209	4163	0	46	8	-0-
08	33480	X	28793	-0-	-4687	-0-	24261	3	4532	9	N	4120	4093	0	27	8	-0-
09	31590	X	27071	-0-	-4519	-0-	22902	3	4169	9	N	3790	3779	0	11	8	-0-
10	31310	X	26665	-0-	-4645	-0-	22463	3	4202	9	N	3820	3797	0	23	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094	X	21193	-0-	-5901	-0-	17424	3	3769	9	Y	3426	3386	0	40	8	-0-
06	25950	X	16716	-0-	-9234	-0-	13662	3	3054	9	Y	2776	2763	0	13	8	-0-
07	26815	X	22932	-0-	-3883	-0-	18993	3	3939	9	Y	3581	3538	0	43	8	-0-
08	24583	X	20557	-0-	-4026	-0-	16864	3	3693	9	Y	3357	3333	0	24	8	-0-
09	21150	X	20422	-0-	-728	-0-	16932	3	3490	9	Y	3173	3150	0	23	8	-0-
10	22940	X	20487	-0-	-2453	-0-	16833	3	3654	9	Y	3322	3301	0	21	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	29341	3	384	4	N	6299	6176	0	123	8	-0-
							6929	9									
*06	38824	X	38824	-0-	-0-	-0-	31207	3	386	4	N	6574	6529	0	45	8	-0-
							7231	9									
*07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	36183	3	431	4	N	7554	7428	0	126	8	-0-
							8309	9									
*08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	36462	3	428	4	N	7706	7628	0	78	8	-0-
							8477	9									
*09	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	34661	3	394	4	N	7171	7105	0	66	8	-0-
							7888	9									
*10	43734	X	43734	-0-	-0-	-0-	35738	3	384	4	N	6920	6858	0	62	8	-0-
							7612	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45973	X	45222	-0-	-751	-0-	35817	3	9405	9	N	8550	8444	0	106	8	-0-
06	47100	X	44198	-0-	-2902	-0-	35310	3	8888	9	N	8080	8042	0	38	8	-0-
07	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	38806	3	10042	9	N	9129	9024	0	105	8	-0-
08	48670	X	46880	-0-	-1790	-0-	37155	3	9725	9	N	8841	8778	0	63	8	-0-
09	46110	X	43894	-0-	-2216	-0-	34848	3	9046	9	N	8224	8168	0	56	8	-0-
10	48856	X	45044	-0-	-3812	-0-	35763	3	9281	9	N	8437	8384	0	53	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	25954	3	6252	9	Y	5684	5657	0	27	8	-0-
06	29580	X	28155	-0-	-1425	-0-	22589	3	5566	9	Y	5060	5039	0	21	8	-0-
07	30566	X	27265	-0-	-3301	-0-	22441	3	4824	9	Y	4385	4350	0	35	8	-0-
08	32395	X	28245	-0-	-4150	-0-	22871	3	5374	9	Y	4885	4861	0	24	8	-0-
09	31170	X	27770	-0-	-3400	-0-	22653	3	5117	9	Y	4652	4640	0	12	8	-0-
10	32209	X	23775	-0-	-8434	-0-	19301	3	4474	9	Y	4067	4053	0	14	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6832	-0-	-484	-0-	4865	3	82	4	Y	1714	1706	0	4	8	12
							1885	9									
06	7080	X	4807	-0-	-2273	-0-	3225	3	65	4	Y	1379	1379	0	4	8	8
							1517	9									
*07	8308	X	6004	-0-	-2304	-0-	4219	3	76	4	Y	1554	1546	0	11	8	5
							1709	9									
*08	7409	X	6439	-0-	-970	-0-	4292	3	102	4	Y	1859	1852	0	5	8	7
							2045	9									
*09	7170	X	6728	-0-	-442	-0-	4724	3	88	4	Y	1742	1737	0	4	8	8
							1916	9									
*10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	4825	3	83	4	Y	1767	1762	0	5	8	8
							1944	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59551	X	54611	-0-	-4940	-0-	50309	3	4302	9	Y	3911	3882	0	29	8	-0-
06	57630	X	51490	-0-	-6140	-0-	47454	3	4036	9	Y	3669	3645	0	24	8	-0-
07	56358	X	50378	-0-	-5980	-0-	46213	3	4165	9	Y	3786	3748	0	38	8	-0-
08	49469	X	49469	-0-	-0-	-0-	45420	3	4049	9	Y	3681	3657	0	24	8	-0-
09	48104	X	48104	-0-	-0-	-0-	44314	3	3790	9	Y	3445	3433	0	12	8	-0-
*10	48150	X	48150	-0-	-0-	-0-	44364	3	3786	9	Y	3442	3426	0	16	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	27111	-0-	-5098	-0-	20809	3	6302	9	Y	5729	5707	0	22	8	-0-
06	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	25630	3	6996	9	Y	6360	6338	0	22	8	-0-
07	30442	X	26168	-0-	-4274	-0-	20011	3	6157	9	Y	5597	5565	0	32	8	-0-
08	28706	X	25228	-0-	-3478	-0-	19682	3	5546	9	Y	5042	5022	0	20	8	-0-
09	27780	X	19010	-0-	-8770	-0-	14656	3	4354	9	Y	3958	3950	0	8	8	-0-
10	28706	X	19814	-0-	-8892	-0-	15182	3	4632	9	Y	4211	4199	0	12	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31248	X	22606	-0-	-8642	-0-	17204	3	5402	9	Y	4911	4893	0	18	8	-0-
06	30240	X	7580	-0-	-22660	-0-	5713	3	1867	9	Y	1697	1691	0	6	8	-0-
07	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	26137	3	7530	9	Y	6845	6804	0	41	8	-0-
08	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	25508	3	6894	9	Y	6267	6243	0	24	8	-0-
09	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	24747	3	6489	9	Y	5899	5887	0	12	8	-0-
*10	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	22363	3	6270	9	Y	5700	5685	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	23289	-0-	-3309	-0-	18581	3	4708	9	Y	4280	4260	0	20	8	-0-
06	25740	X	25621	-0-	-119	-0-	20728	3	4893	9	Y	4448	4430	0	18	8	-0-
07	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	21646	3	5107	9	Y	4643	4613	0	30	8	-0-
08	25389	X	23511	-0-	-1878	-0-	18800	3	4711	9	Y	4283	4265	0	18	8	-0-
09	24570	X	22829	-0-	-1741	-0-	18265	3	4564	9	Y	4149	4140	0	9	8	-0-
10	25389	X	23344	-0-	-2045	-0-	18825	3	4519	9	Y	4108	4096	0	12	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66557	X	64067	-0-	-2490	-0-	53411	3	10656	9	Y	9687	9651	0	36	8	-0-
06	63270	X	63031	-0-	-239	-0-	52682	3	10349	9	Y	9408	9377	0	31	8	-0-
07	64294	X	62892	-0-	-1402	-0-	52288	3	10604	9	Y	9640	9591	0	49	8	-0-
08	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	52496	3	10020	9	Y	9109	9077	0	32	8	-0-
09	59229	X	59229	-0-	-0-	-0-	49690	3	9539	9	Y	8672	8656	0	16	8	-0-
*10	58332	X	58332	-0-	-0-	-0-	48838	3	9494	9	Y	8631	8606	0	25	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11735	3	177	4	Y	2729	2671	0	40	8	433
							3002	9									
06	14310	X	12446	-0-	-1864	-0-	9715	3	138	4	Y	2357	2444	0	22	8	324
							2593	9									
07	15190	X	14062	-0-	-1128	-0-	10946	3	170	4	Y	2678	2621	0	48	8	333
							2946	9									
08	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	11138	3	182	4	Y	2636	2626	0	38	8	305
							2900	9									
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	10597	3	185	4	Y	2654	2586	0	18	8	355
							2919	9									
10	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	10701	3	167	4	Y	2584	2616	0	20	8	303
							2842	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36332	X	33120	-0-	-3212	-0-	28117	3	5003	9	Y	4548	4502	0	46	8	-0-
06	33480	X	25723	-0-	-7757	-0-	22376	3	3347	9	Y	3043	3025	0	18	8	-0-
07	33697	X	33048	-0-	-649	-0-	28193	3	4855	9	Y	4414	4364	0	50	8	-0-
08	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	26072	3	4846	9	Y	4405	4377	0	28	8	-0-
09	29190	X	28489	-0-	-701	-0-	24127	3	4362	9	Y	3965	3941	0	24	8	-0-
10	30163	X	29114	-0-	-1049	-0-	24812	3	4302	9	Y	3911	3889	0	22	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125767	X	84436	-0-	-41331	-0-	80582	3	3854	9	Y	3504	3450	0	54	8	-0-
06	96780	X	78991	-0-	-17789	-0-	75307	3	3684	9	Y	3349	3306	0	43	8	-0-
07	90830	X	79580	-0-	-11250	-0-	75770	3	3810	9	Y	3464	3394	0	70	8	-0-
08	89683	X	77669	-0-	-12014	-0-	73874	3	3795	9	Y	3450	3404	0	46	8	-0-
09	84480	X	71709	-0-	-12771	-0-	68300	3	3409	9	Y	3099	3077	0	22	8	-0-
10	84444	X	74759	-0-	-9685	-0-	71316	3	3443	9	Y	3130	3099	0	31	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72994	X	72994	-0-	-0-	-0-	67755	3	5239	9	N	4763	4738	0	25	8	-0-
06	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	62390	3	4642	9	N	4220	4201	0	19	8	-0-
07	40579	X	36790	-0-	-3789	-0-	31874	3	4916	9	N	4469	4437	0	32	8	-0-
*08	40579	X	35899	-0-	-4680	-0-	30992	3	4907	9	N	4461	4440	0	21	8	-0-
09	39270	X	33858	-0-	-5412	-0-	29344	3	4514	9	N	4104	4094	0	10	8	-0-
*10	141719	X	141719	-0-	-0-	-0-	137229	3	4490	9	N	4082	4069	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55862	X	55290	-0-	-572	-0-	46750	3	8540	9	Y	7764	7728	0	36	8	-0-
06	54060	X	50310	-0-	-3750	-0-	42279	3	8031	9	Y	7301	7271	0	30	8	-0-
07	55335	X	49896	-0-	-5439	-0-	42018	3	7878	9	Y	7162	7115	0	47	8	-0-
08	54312	X	48326	-0-	-5986	-0-	40514	3	7812	9	Y	7102	7070	0	32	8	-0-
09	52560	X	44906	-0-	-7654	-0-	37615	3	7291	9	Y	6628	6613	0	15	8	-0-
10	54312	X	46247	-0-	-8065	-0-	38906	3	7341	9	Y	6674	6653	0	21	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	23698	-0-	-10185	-0-	18945	3	4753	9	Y	4321	4268	0	53	8	-0-
06	30750	X	27104	-0-	-3646	-0-	22107	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26	8	-0-
07	30876	X	29963	-0-	-913	-0-	24375	3	5588	9	Y	5080	5000	0	80	8	-0-
08	30876	X	28032	-0-	-2844	-0-	22743	3	5289	9	Y	4808	4764	0	44	8	-0-
09	27090	X	25817	-0-	-1273	-0-	20837	3	4980	9	Y	4527	4488	0	39	8	-0-
10	29977	X	26218	-0-	-3759	-0-	21309	3	4909	9	Y	4463	4426	0	37	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	7280	3	1968	9	N	1789	1758	0	31	8	-0-
06	8010	X	7874	-0-	-136	-0-	6721	3	1153	9	N	1048	1018	0	30	8	-0-
07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	6558	3	1950	9	N	1773	1740	0	33	8	-0-
08	9238	X	7915	-0-	-1323	-0-	6121	3	1794	9	N	1631	1613	0	18	8	-0-
09	8940	X	5509	-0-	-3431	-0-	3905	3	1604	9	N	1458	1451	0	7	8	-0-
10	9238	X	4439	-0-	-4799	-0-	2726	3	1713	9	N	1557	1544	0	13	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	3124	3	3986	9	Y	3624	3598	0	18	8	25
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	3051	3	3794	9	Y	3449	3452	0	2	8	20
*07	7440	X	6692	-0-	-748	-0-	3001	3	3691	9	Y	3355	3348	0	16	8	11
*08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	3539	3	3527	9	Y	3206	3195	0	10	8	12
*09	5100	X	4709	-0-	-391	-0-	2131	3	2578	9	Y	2344	2344	0	1	8	11
10	5270	X	3934	-0-	-1336	-0-	1121	3	2813	9	Y	2557	2553	0	4	8	11

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	35807	-0-	-1300	-0-	29093	3	6714	9	Y	6104	6033	0	71	8	-0-
06	34080	X	29587	-0-	-4493	-0-	24276	3	5311	9	Y	4828	4806	0	22	8	-0-
07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	29034	3	6467	9	Y	5879	5808	0	71	8	-0-
08	35805	X	33206	-0-	-2599	-0-	27110	3	6096	9	Y	5542	5500	0	42	8	-0-
09	34650	X	30853	-0-	-3797	-0-	25251	3	5602	9	Y	5093	5055	0	38	8	-0-
10	35805	X	32559	-0-	-3246	-0-	26708	3	5851	9	Y	5319	5281	0	38	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	21227	3	3177	9	N	2888	2875	0	13	8	-0-
06	29024	X	29024	-0-	-0-	-0-	25446	3	3578	9	N	3253	3239	0	14	8	-0-
07	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	13421	3	3982	9	N	3620	3595	0	25	8	-0-
*08	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	12818	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8	-0-
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	7688	3	1188	9	N	1080	1078	0	2	8	-0-
*10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	2521	3	744	9	N	676	675	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53289	X	49734	-0-	-3555	-0-	1 12240	1 9	37493	3	Y	11127	11085	0	42	8	-0-
06	51570	X	43538	-0-	-8032	-0-	1 10580	1 9	32957	3	Y	9618	9586	0	32	8	-0-
07	53289	X	48361	-0-	-4928	-0-	1 11774	1 9	36586	3	Y	10704	10647	0	57	8	-0-
08	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	1 11239	1 9	35976	3	Y	10217	10179	0	38	8	-0-
09	43662	X	43662	-0-	-0-	-0-	1 10197	1 9	33464	3	Y	9270	9252	0	18	8	-0-
*10	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	1 10239	1 9	34504	3	Y	9308	9283	0	25	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

05	68231	X	56469	-0-	-11762	-0-	46100	3	10369	9	N	9426	9267	0	159	8	-0-
06	63720	X	53785	-0-	-9935	-0-	43806	3	9979	9	N	9072	8966	0	106	8	-0-
07	60605	X	53820	-0-	-6785	-0-	44088	3	9732	9	N	8847	8739	0	108	8	-0-
08	60605	X	51383	-0-	-9222	-0-	41774	3	9609	9	N	8735	8661	0	74	8	-0-
09	58650	X	47959	-0-	-10691	-0-	39005	3	8954	9	N	8140	8101	0	39	8	-0-
10	56482	X	48115	-0-	-8367	-0-	38994	3	9121	9	N	8292	8191	0	101	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

05	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	3 1548	1 9	5119	2	N	1407	1331	0	10	8	566
06	8100	X	7535	-0-	-565	-0-	3 1649	1 9	5883	2	N	1499	1490	0	13	8	562
07	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	3 1673	1 9	6536	2	N	1521	1363 33	0 8	186	1	501
08	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	3 1304	1 9	6293	2	N	1185	1151	0	28	8	507
09	7890	X	7153	-0-	-737	-0-	3 1564	1 9	5586	2	N	1422	1411	0	10	8	508
10	8215	X	6373	-0-	-1842	-0-	3 1345	1 9	5025	2	N	1223	1121	0	17	8	593

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

05	13981	X	10317	-0-	-3664	-0-	7902 2251	2 9	164	4	Y	2046	2020	0	22	8	14
06	13500	X	12039	-0-	-1461	-0-	8936 2910	2 9	193	4	Y	2645	2613	0	31	8	15
*07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	12956 3097	2 9	254	4	Y	2815	2716	0	105	8	9
*08	12710	X	7236	-0-	-5474	-0-	5538 1580	2 9	118	4	Y	1436	1422	0	18	8	5
*09	12300	X	12202	-0-	-98	-0-	9250 2747	2 9	205	4	Y	2497	2454	0	36	8	12
*10	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	15182 3362	2 9	256	4	Y	3056	2990	0	65	8	13

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

05	44619	X	44619	-0-	-0-	-0-	35228	3	9391	9	Y	8537	8517	0	14	8	45
06	47100	X	41097	-0-	-6003	-0-	32373	3	8724	9	Y	7931	7925	0	14	8	37
07	48670	X	39159	-0-	-9511	-0-	30421	3	8738	9	Y	7944	7923	0	15	8	43
08	43493	X	38403	-0-	-5090	-0-	30212	3	8191	9	Y	7446	7431	0	21	8	37
09	42090	X	37265	-0-	-4825	-0-	29447	3	7818	9	Y	7107	7074	0	29	8	41
10	43493	X	38716	-0-	-4777	-0-	30729	3	7987	9	Y	7261	7251	0	15	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	17752	3	4422	9	N	4020	4027	0			99
06	22920	X	20489	-0-	-2431	-0-	16494	3	3995	9	N	3632	3642	0			89
07	24707	X	19899	-0-	-4808	-0-	15949	3	3950	9	N	3591	3593	0			87
08	24707	X	18925	-0-	-5782	-0-	15208	3	3717	9	N	3379	1565	0	1784	1	105
													12	8			
09	23910	X	16791	-0-	-7119	-0-	13547	3	3244	9	N	2949	2972	0	7	8	75
10	22165	X	19671	-0-	-2494	-0-	15749	3	3922	9	N	3565	3520	0	22	8	98

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39029	X	24015	-0-	-15014	-0-	18654	3	5361	9	N	4874	4853	0	21	8	-0-
06	35040	X	24754	-0-	-10286	-0-	19322	3	5432	9	N	4938	4919	0	19	8	-0-
07	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	27767	3	7623	9	N	6930	6890	0	40	8	-0-
08	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	27905	3	7420	9	N	6745	6718	0	27	8	-0-
09	33543	X	33543	-0-	-0-	-0-	26620	3	6923	9	N	6294	6281	0	13	8	-0-
10	35402	X	32363	-0-	-3039	-0-	25548	3	6815	9	N	6195	6177	0	18	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	17866	-0-	-3493	-0-	12921	3	4945	9	N	4495	4495	0			-0-
06	22170	X	18277	-0-	-3893	-0-	14144	3	4133	9	N	3757	3755	0	2	8	-0-
07	22909	X	19793	-0-	-3116	-0-	14528	3	5265	9	N	4786	4781	0	5	8	-0-
08	22909	X	19175	-0-	-3734	-0-	14157	3	5018	9	N	4562	4562	0			-0-
09	20820	X	18293	-0-	-2527	-0-	13658	3	4635	9	N	4214	4211	0	3	8	-0-
10	19778	X	15213	-0-	-4565	-0-	11153	3	4060	9	N	3691	3685	0	6	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	33838	-0-	-3889	-0-	25852	3	7986	9	Y	7260	7260	0			-0-
06	36510	X	28764	-0-	-7746	-0-	22175	3	6589	9	Y	5990	5988	0	2	8	-0-
07	35278	X	32525	-0-	-2753	-0-	25379	3	7146	9	Y	6496	6489	0	7	8	-0-
08	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	23675	3	6513	9	Y	5921	5921	0			-0-
09	27438	X	27438	-0-	-0-	-0-	21276	3	6162	9	Y	5602	5598	0	4	8	-0-
10	27404	X	15147	-0-	-12257	-0-	11774	3	3373	9	Y	3066	3061	0	5	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40583	X	40583	-0-	-0-	-0-	29875	3	464	4	Y	9313	9237	0	58	8	49
							10244	9									
06	32640	X	23630	-0-	-9010	-0-	16091	3	326	4	Y	6557	6533	0	42	8	31
							7213	9									
07	33728	X	21780	-0-	-11948	-0-	14292	3	321	4	Y	6515	6474	0	37	8	35
							7167	9									
08	36704	X	17150	-0-	-19554	-0-	11185	3	257	4	Y	5189	5158	0	40	8	26
							5708	9									
09	35520	X	23379	-0-	-12141	-0-	16045	3	317	4	Y	6379	6277	0	92	8	36
							7017	9									
10	36704	X	15723	-0-	-20981	-0-	10770	3	219	4	Y	4304	4284	0	35	8	21
							4734	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	31366	3	7093	9	N	6448	6413	0	35	8	-0-
06	35160	X	30319	-0-	-4841	-0-	24720	3	5599	9	N	5090	5066	0	24	8	-0-
07	37820	X	33548	-0-	-4272	-0-	27616	3	5932	9	N	5393	5354	0	39	8	-0-
08	38471	X	31916	-0-	-6555	-0-	26086	3	5830	9	N	5300	5278	0	22	8	-0-
09	37230	X	30332	-0-	-6898	-0-	24974	3	5358	9	N	4871	4861	0	10	8	-0-
10	38471	X	26003	-0-	-12468	-0-	21284	3	4719	9	N	4290	4278	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55619	X	55619	-0-	-0-	-0-	44756	3	10863	9	N	9875	9754	0	121	8	-0-
06	44400	X	43743	-0-	-657	-0-	35040	3	8703	9	N	7912	7829	0	83	8	-0-
07	45384	X	38988	-0-	-6396	-0-	31900	3	7088	9	N	6444	6335	0	109	8	-0-
08	55614	X	40982	-0-	-14632	-0-	32761	3	8221	9	N	7474	7410	0	64	8	-0-
09	53820	X	39495	-0-	-14325	-0-	31777	3	7718	9	N	7016	6990	0	26	8	-0-
10	55614	X	44099	-0-	-11515	-0-	35597	3	8502	9	N	7729	7695	0	34	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	20950	-0-	-161	-0-	17661	3	177	4	N	2829	2995	1	9	8	92
							3112	9									
06	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	16173	3	194	4	N	3277	2889	1	22	8	458
							3605	9									
07	21917	X	18838	-0-	-3079	-0-	14787	3	203	4	N	3498	3478	1	35	8	443
							3848	9									
08	21917	X	17961	-0-	-3956	-0-	14052	3	180	4	N	3390	3320	1	7	8	506
							3729	9									
09	21210	X	17365	-0-	-3845	-0-	13966	3	173	4	N	2933	2975	1	10	8	454
							3226	9									
10	20956	X	17632	-0-	-3324	-0-	13846	3	176	4	N	3282	3293	1	25	8	418
							3610	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38223	X	34486	-0-	-3737	-0-	28340	3	6146	9	N	5587	5527	0	60	8	-0-
06	35460	X	31066	-0-	-4394	-0-	25456	3	5610	9	N	5100	5056	0	44	8	-0-
07	36611	X	33982	-0-	-2629	-0-	28044	3	5938	9	N	5398	5322	0	76	8	-0-
08	36611	X	31692	-0-	-4919	-0-	26040	3	5652	9	N	5138	5093	0	45	8	-0-
09	35430	X	31071	-0-	-4359	-0-	25872	3	5199	9	N	4726	4705	0	21	8	-0-
10	34472	X	31711	-0-	-2761	-0-	26431	3	5280	9	N	4800	4772	0	28	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53320	X	42295	-0-	-11025	-0-	1	1	32106	3	Y	9262	9189	0	73	8	-0-
							10188	9									
06	49380	X	37135	-0-	-12245	-0-	1	1	28500	3	Y	7849	7794	0	55	8	-0-
							8634	9									
07	47709	X	38273	-0-	-9436	-0-	1	1	29273	3	Y	8181	8095	0	86	8	-0-
							8999	9									
08	36253	X	36253	-0-	-0-	-0-	1	1	27947	3	Y	7550	7499	0	51	8	-0-
							8305	9									
09	33750	X	33236	-0-	-514	-0-	1	1	26314	3	Y	6292	6269	0	23	8	-0-
							6921	9									
*10	35098	X	35098	-0-	-0-	-0-	1	1	27338	3	Y	7054	7022	0	32	8	-0-
							7759	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030	X	32089	-0-	-2941	-0-	25656	3	6433	9	Y	5848	5790	0	58	8	54
06	36210	X	30724	-0-	-5486	-0-	25007	3	5717	9	Y	5197	5146	0	51	8	54
07	37417	X	31582	-0-	-5835	-0-	25566	3	6016	9	Y	5469	5368	0	76	8	79
08	36952	X	31005	-0-	-5947	-0-	25309	3	5696	9	Y	5178	5133	0	48	8	76
09	34110	X	28879	-0-	-5231	-0-	23575	3	5304	9	Y	4822	4808	0	20	8	70
10	32085	X	28501	-0-	-3584	-0-	23270	3	5231	9	Y	4755	4737	0	25	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	33410	-0-	-1992	-0-	27448	3	5962	9	N	5420	5368	0	52	8	-0-
06	35310	X	31588	-0-	-3722	-0-	26078	3	5510	9	N	5009	4966	0	43	8	-0-
07	36487	X	31622	-0-	-4865	-0-	25933	3	5689	9	N	5172	5136	0	36	8	-0-
08	36487	X	30665	-0-	-5822	-0-	25176	3	5489	9	N	4990	4956	0	34	8	-0-
09	33960	X	29660	-0-	-4300	-0-	24476	3	5184	9	N	4713	4698	0	15	8	-0-
10	33418	X	30778	-0-	-2640	-0-	25487	3	5291	9	N	4810	4794	0	16	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	21413	-0-	-4689	-0-	17989	3	145	4	N	2981	2896	1	16	8	200
							3279	9									
06	25230	X	18225	-0-	-7005	-0-	15736	3	111	4	N	2162	2327	1	14	8	21
							2378	9									
07	20181	X	20138	-0-	-43	-0-	16845	3	148	4	N	2859	2592	1	10	8	278
							3145	9									
08	21421	X	21270	-0-	-151	-0-	18425	3	133	4	N	2465	2540	1	16	8	187
							2712	9									
09	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	19635	3	141	4	N	2707	2809	1	11	8	74
							2978	9									
*10	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	20975	3	148	4	N	2953	2858	1	15	8	154
							3248	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	29292	-0-	-4591	-0-	24861	3	4431	9	N	4028	4028	0			-0-
06	32790	X	27278	-0-	-5512	-0-	23279	3	3999	9	N	3635	3635	0			-0-
07	32736	X	29537	-0-	-3199	-0-	25464	3	4073	9	N	3703	3703	0			-0-
08	32736	X	26476	-0-	-6260	-0-	23480	3	2996	9	N	2724	2707	0	17	8	-0-
09	31380	X	25171	-0-	-6209	-0-	21721	3	3450	9	N	3136	3127	0	9	8	-0-
10	29543	X	26091	-0-	-3452	-0-	21855	3	4236	9	N	3851	3816	0	35	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35061	X	31463	-0-	-3598	-0-	24611	3	6852	9	N	6229	6229	0			-0-
06	28980	X	22662	-0-	-6318	-0-	16866	3	5796	9	N	5269	5269	0			-0-
07	29946	X	20872	-0-	-9074	-0-	15804	3	5068	9	N	4607	4607	0			-0-
08	31465	X	19740	-0-	-11725	-0-	15014	3	4726	9	N	4296	4281	0	15	8	-0-
09	30450	X	23004	-0-	-7446	-0-	19070	3	3934	9	N	3576	3566	0	10	8	-0-
10	31465	X	28696	-0-	-2769	-0-	22623	3	6073	9	N	5521	5476	0	45	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	25668	3	176	4	N	2239	2191	0	53	8	146
							2463	9									
06	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	18852	3	138	4	N	1766	1743	0	34	8	135
							1943	9									
07	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	24337	3	171	4	N	2189	2126	0	62	8	136
							2408	9									
08	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	25027	3	167	4	N	2256	2199	0	38	8	155
							2482	9									
09	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	23881	3	136	4	N	1623	1654	0	16	8	108
							1785	9									
*10	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	22855	3	140	4	N	1938	1798	0	19	8	229
							2132	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	30377	-0-	-2452	-0-	26622	3	3755	9	Y	3414	3347	0	67	8	-0-
06	31170	X	29705	-0-	-1465	-0-	26102	3	3603	9	Y	3275	3212	0	63	8	-0-
07	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	27194	3	4052	9	Y	3684	3605	0	79	8	-0-
08	30907	X	27160	-0-	-3747	-0-	23709	3	3451	9	Y	3137	3089	0	48	8	-0-
09	29910	X	24993	-0-	-4917	-0-	21920	3	3073	9	Y	2794	2775	0	19	8	-0-
10	31248	X	23774	-0-	-7474	-0-	20872	3	2902	9	Y	2638	2606	0	32	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78988	X	41748	-0-	-37240	-0-	36614	3	5134	9	N	4667	4580	0	87	8	-0-
06	76440	X	53877	-0-	-22563	-0-	47573	3	6304	9	N	5731	5597	0	134	8	-0-
07	69967	X	49346	-0-	-20621	-0-	41937	3	7409	9	N	6735	6623	0	112	8	-0-
08	69967	X	53773	-0-	-16194	-0-	45561	3	8212	9	N	7465	7401	0	64	8	-0-
09	67710	X	55519	-0-	-12191	-0-	48113	3	7406	9	N	6733	6707	0	26	8	-0-
10	55676	X	50477	-0-	-5199	-0-	43272	3	7205	9	N	6550	6502	0	48	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28303	X	22759	-0-	-5544	-0-	18427	3	4332	9	N	3938	3905	0	33	8	-0-
06	26250	X	20708	-0-	-5542	-0-	16575	3	4133	9	N	3757	3731	0	26	8	-0-
07	25668	X	23285	-0-	-2383	-0-	18399	3	4886	9	N	4442	4391	0	51	8	-0-
08	25668	X	23190	-0-	-2478	-0-	18480	3	4710	9	N	4282	4247	0	35	8	-0-
09	22830	X	22450	-0-	-380	-0-	18065	3	4385	9	N	3986	3971	0	15	8	-0-
10	23281	X	21926	-0-	-1355	-0-	17528	3	4398	9	N	3998	3979	0	19	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	502	-0-	-56	-0-	411	3	91	9	N	83	83	0			-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	27	3	8	9	N	7	4	0	3	8	-0-
09	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	24651	3	6624	9	N	6022	6006	0	16	8	-0-
*10	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	21081	3	5364	9	N	4876	4821	0	55	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	431	-0-	-2018	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	10988	3	1730	9	N	1573	1551	0	22	8	-0-
07	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	20226	3	3527	9	N	3206	3205	0	1	8	-0-
08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	19814	3	3366	9	N	3060	3049	0	11	8	-0-
09	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	19589	3	2808	9	N	2553	2548	0	5	8	-0-
*10	26718	X	26718	-0-	-0-	-0-	23526	3	3192	9	N	2902	2879	0	23	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	12885	3	4012	9	N	3647	3639	0	8	8	-0-
*10	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	13961	3	4319	9	N	3926	3897	0	29	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53413	X	49490	-0-	-3923	-0-	40072	3	9418	9	N	8562	8562	0			-0-
06	50670	X	49438	-0-	-1232	-0-	40530	3	8908	9	N	8098	8098	0			-0-
07	47988	X	47341	-0-	-647	-0-	38414	3	8927	9	N	8115	8115	0			-0-
08	49476	X	44200	-0-	-5276	-0-	35939	3	8261	9	N	7510	7484	0	26	8	-0-
09	49440	X	43895	-0-	-5545	-0-	35765	3	8130	9	N	7391	7376	0	15	8	-0-
10	51088	X	45468	-0-	-5620	-0-	37038	3	8430	9	N	7664	7602	0	62	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	1	1	30220	3	N	8305	8106	0	199	8	-0-
							9136	9									
06	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	1	1	14442	3	N	4341	4135	0	206	8	-0-
							4775	9									
07	20522	X	19403	-0-	-1119	-0-	1	1	14166	3	N	4760	4620	0	140	8	-0-
							5236	9									
08	25947	X	17608	-0-	-8339	-0-	1	1	12847	3	N	4327	4213	0	114	8	-0-
							4760	9									
09	25110	X	19476	-0-	-5634	-0-	1	1	14202	3	N	4794	4683	0	111	8	-0-
							5273	9									
10	25947	X	21510	-0-	-4437	-0-	1	1	15574	3	N	5395	5292	0	103	8	-0-
							5935	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

05	59768	X	48012	-0-	-11756	-0-	37236	3	10776	9	N	9796	9862	1	19	8	315
06	48270	X	47167	-0-	-1103	-0-	36201	3	10966	9	N	9969	9907	1			377
07	60450	X	40770	-0-	-19680	-0-	31765	3	9005	9	N	8186	8435	1	2	8	126
08	60450	X	42250	-0-	-18200	-0-	32746	3	9504	9	N	8640	8545	1	4	8	217
09	58500	X	36786	-0-	-21714	-0-	28244	3	8542	9	N	7765	7832	1	15	8	135
10	48732	X	33716	-0-	-15016	-0-	24934	3	8782	9	N	7984	7862	1	34	8	223

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

05	78709	X	57113	-0-	-21596	-0-	46422	3	10691	9	N	9719	9635	0	84	8	-0-
06	74340	X	55757	-0-	-18583	-0-	45254	3	10503	9	N	9548	9454	0	94	8	-0-
07	66402	X	56074	-0-	-10328	-0-	45398	3	10676	9	N	9705	9608	0	97	8	-0-
08	66402	X	54880	-0-	-11522	-0-	44319	3	10561	9	N	9601	9542	0	59	8	-0-
09	62070	X	53391	-0-	-8679	-0-	43404	3	9987	9	N	9079	9054	0	25	8	-0-
10	57629	X	54194	-0-	-3435	-0-	44040	3	10154	9	N	9231	9179	0	52	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

05	63209	X	57805	-0-	-5404	-0-	49470	3	8335	9	N	7577	7502	0	75	8	-0-
06	61170	X	53498	-0-	-7672	-0-	44989	3	8509	9	N	7735	7658	0	77	8	-0-
07	60946	X	49908	-0-	-11038	-0-	42496	3	7412	9	N	6738	6663	0	75	8	-0-
08	60946	X	49337	-0-	-11609	-0-	42425	3	6912	9	N	6284	6219	0	65	8	-0-
09	58170	X	32555	-0-	-25615	-0-	26305	3	6250	9	N	5682	5657	0	25	8	-0-
10	57815	X	42750	-0-	-15065	-0-	35556	3	7194	9	N	6540	6426	0	114	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

05	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	45308	3	12928	9	N	11753	11737	0			290
06	55110	X	54271	-0-	-839	-0-	42670	3	11601	9	N	10546	10579	0			257
07	56200	X	56200	-0-	-0-	-0-	44217	3	11983	9	N	10894	10886	0			265
08	58249	X	54353	-0-	-3896	-0-	42584	3	11769	9	N	10699	4938	0	5639	1	333
													54	8			
09	56370	X	48754	-0-	-7616	-0-	38361	3	10393	9	N	9448	9524	0	15	8	242
10	58249	X	44266	-0-	-13983	-0-	34283	3	9983	9	N	9075	8997	0	71	8	249

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

05	22847	X	18057	-0-	-4790	-0-	13574	3	4483	9	N	4075	4075	0			-0-
06	22110	X	15132	-0-	-6978	-0-	11366	3	3766	9	N	3424	3424	0			-0-
07	21824	X	20041	-0-	-1783	-0-	14795	3	5246	9	N	4769	4202	0	567	8	-0-
08	21824	X	18378	-0-	-3446	-0-	13472	3	4906	9	N	4460	3859	0	601	8	-0-
09	19170	X	16759	-0-	-2411	-0-	12213	3	4546	9	N	4133	3382	0	751	8	-0-
10	20026	X	19252	-0-	-774	-0-	13561	3	5691	9	N	5174	3674	0	1500	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	24757	-0-	-4383	-0-	19771	3	4986	9	N	4533	4473	0	60	8	-0-
06	27750	X	25715	-0-	-2035	-0-	20580	3	5135	9	N	4668	4599	0	69	8	-0-
07	27962	X	25428	-0-	-2534	-0-	21029	3	4399	9	N	3999	3930	0	69	8	-0-
08	27962	X	23168	-0-	-4794	-0-	18808	3	4360	9	N	3964	3910	0	54	8	-0-
09	25800	X	22977	-0-	-2823	-0-	18691	3	4286	9	N	3896	3874	0	22	8	-0-
10	26567	X	19314	-0-	-7253	-0-	16012	3	3302	9	N	3002	2964	0	38	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91047	X	74707	-0-	-16340	-0-	61702	3	13005	9	N	11823	11679	0	144	8	-0-
06	85530	X	75029	-0-	-10501	-0-	61573	3	13456	9	N	12233	12066	0	167	8	-0-
07	84320	X	65169	-0-	-19151	-0-	53862	3	11307	9	N	10279	10132	0	147	8	-0-
08	84320	X	73100	-0-	-11220	-0-	60207	3	12893	9	N	11721	11617	0	104	8	-0-
09	75030	X	70708	-0-	-4322	-0-	58709	3	11999	9	N	10908	10865	0	43	8	-0-
10	77531	X	67416	-0-	-10115	-0-	55786	3	11630	9	N	10573	10487	0	86	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	35437	-0-	-9606	-0-	29858	3	5579	9	N	5072	5020	0	52	8	-0-
06	40380	X	33586	-0-	-6794	-0-	28247	3	5339	9	N	4854	4797	0	57	8	-0-
07	41726	X	39755	-0-	-1971	-0-	33778	3	5977	9	N	5434	5367	0	67	8	-0-
08	41726	X	38391	-0-	-3335	-0-	32684	3	5707	9	N	5188	5148	0	40	8	-0-
09	37620	X	35115	-0-	-2505	-0-	29861	3	5254	9	N	4776	4760	0	16	8	-0-
10	39742	X	37148	-0-	-2594	-0-	31560	3	5588	9	N	5080	5043	0	37	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57908	X	47402	-0-	-10506	-0-	37493	3	9909	9	N	9008	8924	0	84	8	-0-
06	54630	X	40125	-0-	-14505	-0-	31889	3	8236	9	N	7487	7384	0	103	8	-0-
07	52886	X	45908	-0-	-6978	-0-	36457	3	9451	9	N	8592	8509	0	83	8	-0-
08	52886	X	43552	-0-	-9334	-0-	34840	3	8712	9	N	7920	7861	0	59	8	-0-
09	51180	X	41102	-0-	-10078	-0-	32953	3	8149	9	N	7408	7352	0	56	8	-0-
10	47399	X	39057	-0-	-8342	-0-	31237	3	7820	9	N	7109	7032	0	77	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78089	X	68492	-0-	-9597	-0-	56669	3	11823	9	N	10748	10632	0	116	8	-0-
06	74160	X	65985	-0-	-8175	-0-	54691	3	11294	9	N	10267	10139	0	128	8	-0-
07	74493	X	66480	-0-	-8013	-0-	55472	3	11008	9	N	10007	9872	0	135	8	-0-
08	74493	X	64126	-0-	-10367	-0-	53404	3	10722	9	N	9747	9667	0	80	8	-0-
09	70890	X	56757	-0-	-14133	-0-	47474	3	9283	9	N	8439	8408	0	31	8	-0-
10	68479	X	61167	-0-	-7312	-0-	50977	3	10190	9	N	9264	9195	0	69	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48267	X	41530	-0-	-6737	-0-	34714	3	6816	9	N	6196	6115	0	81	8	-0-
06	45990	X	39829	-0-	-6161	-0-	33569	3	6260	9	N	5691	5601	0	90	8	-0-
07	45570	X	37234	-0-	-8336	-0-	32747	3	4487	9	N	4079	3985	0	94	8	-0-
08	45570	X	44216	-0-	-1354	-0-	37345	3	6871	9	N	6246	6183	0	63	8	-0-
09	45141	X	45141	-0-	-0-	-0-	38267	3	6874	9	N	6249	6222	0	27	8	-0-
10	41540	X	38358	-0-	-3182	-0-	32332	3	6026	9	N	5478	5428	0	50	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53816	X	46290	-0-	-7526	-0-	38405	3	7885	9	N	7168	7111	0	57	8	-0-
06	51330	X	45179	-0-	-6151	-0-	37195	3	7984	9	N	7258	7195	0	63	8	-0-
07	50902	X	46908	-0-	-3994	-0-	39055	3	7853	9	N	7139	7072	0	67	8	-0-
08	50902	X	42749	-0-	-8153	-0-	35853	3	6896	9	N	6269	6230	0	39	8	-0-
09	49260	X	36791	-0-	-12469	-0-	30777	3	6014	9	N	5467	5452	0	15	8	-0-
10	46903	X	42450	-0-	-4453	-0-	35089	3	7361	9	N	6692	6659	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89931	X	74554	-0-	-15377	-0-	61037	3	13517	9	N	12288	12175	0	113	8	-0-
06	87030	X	75581	-0-	-11449	-0-	62440	3	13141	9	N	11946	11812	0	134	8	-0-
07	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	60782	3	13087	9	N	11897	11763	0	134	8	-0-
08	74555	X	61009	-0-	-13546	-0-	49904	3	11105	9	N	10095	10025	0	70	8	-0-
09	75570	X	46106	-0-	-29464	-0-	37537	3	8569	9	N	7790	7767	0	23	8	-0-
10	78089	X	23065	-0-	-55024	-0-	18623	3	4442	9	N	4038	4014	0	24	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

05	48949	X	35416	-0-	-13533	-0-	27173	3	8243	9	N	7494	7494	0			-0-
06	38430	X	28798	-0-	-9632	-0-	22309	3	6489	9	N	5899	5899	0			-0-
07	36766	X	33749	-0-	-3017	-0-	26261	3	7488	9	N	6807	6807	0			-0-
08	36766	X	34490	-0-	-2276	-0-	27174	3	7316	9	N	6651	6615	0	36	8	-0-
09	34260	X	33017	-0-	-1243	-0-	26328	3	6689	9	N	6081	6061	0	20	8	-0-
10	35402	X	31773	-0-	-3629	-0-	25405	3	6368	9	N	5789	5715	0	74	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

05	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	12465	3	3274	9	N	2976	2976	0			-0-
06	14190	X	9660	-0-	-4530	-0-	7592	3	2068	9	N	1880	1880	0			-0-
07	15562	X	14742	-0-	-820	-0-	11757	3	2985	9	N	2714	2714	0			-0-
08	15748	X	13926	-0-	-1822	-0-	11051	3	2875	9	N	2614	2607	0	7	8	-0-
09	15240	X	13587	-0-	-1653	-0-	10874	3	2713	9	N	2466	2462	0	4	8	-0-
10	15748	X	10317	-0-	-5431	-0-	8119	3	2198	9	N	1998	1985	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

05	15593	X	15195	-0-	-398	-0-	12660	2	108	4	Y	2206	2194	0	12	8	21
							2427	9									
06	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	12913	2	106	4	Y	2071	2058	0	12	8	22
							2278	9									
07	15407	X	13374	-0-	-2033	-0-	11332	2	2042	9	Y	1856	1840	0	11	8	27
08	14787	X	13677	-0-	-1110	-0-	12039	2	1638	9	Y	1489	1488	0	6	8	22
09	14310	X	12486	-0-	-1824	-0-	10794	2	1692	9	Y	1538	1534	0	4	8	22
10	14787	X	13273	-0-	-1514	-0-	11265	2	2008	9	Y	1825	1817	0	6	8	24

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

05	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	1	1	35581	3	N	3806	3756	0	41	8	231
							192	4	4187	9							
06	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	1	1	33359	3	N	3366	3355	0	18	8	224
							170	4	3703	9							
07	42448	X	42448	-0-	-0-	-0-	1	1	38181	3	N	3709	3613	0	29	8	291
							186	4	4080	9							
08	42353	X	42353	-0-	-0-	-0-	1	1	38439	3	N	3400	966	0	2557	1	150
							173	4	3740	9			18	8			
09	38850	X	35337	-0-	-3513	-0-	1	1	31727	3	N	3135	1512	0	1642	1	123
							160	4	3449	9			8	8			
10	42439	X	35655	-0-	-6784	-0-	1	1	31818	3	N	3332	1825	0	1337	1	281
							171	4	3665	9			12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67301	X	58394	-0-	-8907	-0-	47550	3	10844	9	N	9858	8812	0	937	1	191
													86	8			
06	65130	X	30491	-0-	-34639	-0-	24589	3	5902	9	N	5365	5373	0	58	8	125
07	63519	X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	79	133	0	71	8	-0-
08	63519	X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	48	1	0	1	1	-0-
													46	8			
09	59760	X	-0-	-0-	-59760	-0-					N	-0-					-0-
10	58404	X	-0-	-0-	-58404	-0-					N	323	166	0	123	1	10
													24	8			

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63364	X	56299	-0-	-7065	-0-	44231	3	423	4	N	10586	10612	0			579
							11645	9									
06	61320	X	51406	-0-	-9914	-0-	40134	3	395	4	N	9888	9875	0			592
							10877	9									
07	60419	X	50547	-0-	-9872	-0-	39790	3	10757	9	N	9779	9827	0			544
08	60419	X	50717	-0-	-9702	-0-	40098	3	10619	9	N	9654	2893	0	6554	1	747
													4	8			
09	58470	X	44618	-0-	-13852	-0-	35275	3	9343	9	N	8494	8514	0	188	1	539
10	56296	X	45688	-0-	-10608	-0-	35961	3	9727	9	N	8843	8813	0			569

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40486	X	28788	-0-	-11698	-0-	24491	3	4297	9	N	3906	3876	0	30	8	-0-
06	35310	X	27152	-0-	-8158	-0-	23197	3	3955	9	N	3595	3555	0	40	8	-0-
07	31837	X	28311	-0-	-3526	-0-	24341	3	3970	9	N	3609	3560	0	49	8	-0-
08	31837	X	27768	-0-	-4069	-0-	23960	3	3808	9	N	3462	3412	0	50	8	-0-
09	29430	X	25054	-0-	-4376	-0-	21526	3	3528	9	N	3207	3188	0	19	8	-0-
10	28799	X	25137	-0-	-3662	-0-	21616	3	3521	9	N	3201	3158	0	43	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63891	X	46662	-0-	-17229	-0-	39190	3	7472	9	N	6793	6705	0	88	8	-0-
06	58140	X	45842	-0-	-12298	-0-	37986	3	7856	9	N	7142	7047	0	95	8	-0-
07	55025	X	47190	-0-	-7835	-0-	39277	3	7913	9	N	7194	7097	0	97	8	-0-
08	55025	X	45586	-0-	-9439	-0-	38113	3	7473	9	N	6794	6716	0	78	8	-0-
09	50310	X	41851	-0-	-8459	-0-	34860	3	6991	9	N	6355	6325	0	30	8	-0-
10	47368	X	42459	-0-	-4909	-0-	35501	3	6958	9	N	6325	6266	0	59	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37448	X	25656	-0-	-11792	-0-	19935	3	5721	9	N	5201	5155	0	46	8	-0-
06	33240	X	24127	-0-	-9113	-0-	18861	3	5266	9	N	4787	4734	0	53	8	-0-
07	29295	X	23713	-0-	-5582	-0-	18547	3	5166	9	N	4696	4640	0	56	8	-0-
08	29295	X	22005	-0-	-7290	-0-	17098	3	4907	9	N	4461	4413	0	48	8	-0-
09	26670	X	19666	-0-	-7004	-0-	15080	3	4586	9	N	4169	4150	0	19	8	-0-
10	25668	X	20200	-0-	-5468	-0-	15651	3	4549	9	N	4135	4096	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	18942	2	242	4	Y	4969	4947	0	25	8	46
							5466	9									
06	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	15724	2	216	4	Y	4365	4344	0	21	8	46
							4802	9									
07	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	18608	2	223	4	Y	4539	4488	0	31	8	66
							4993	9									
08	28985	X	22874	-0-	-6111	-0-	17972	2	249	4	Y	4230	4214	0	19	8	63
							4653	9									
09	28050	X	20664	-0-	-7386	-0-	16297	2	188	4	Y	3799	3798	0	8	8	56
							4179	9									
10	24645	X	19512	-0-	-5133	-0-	15332	2	180	4	Y	3636	3634	0	10	8	48
							4000	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	23932	-0-	-0-	-0-	17968	2	269	4	Y	5177	5120	0	37	8	48
							5695	9									
06	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	14110	2	211	4	Y	3984	3962	0	28	8	42
							4382	9									
07	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	17820	2	235	4	Y	4595	4532	0	38	8	67
							5055	9									
08	23932	X	13741	-0-	-10191	-0-	8791	2	282	4	Y	4244	4213	0	35	8	63
							4668	9									
09	23160	X	7859	-0-	-15301	-0-	3227	2	223	4	Y	4008	3998	0	14	8	59
							4409	9									
10	23932	X	12526	-0-	-11406	-0-	8130	2	207	4	Y	3808	3800	0	17	8	50
							4189	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	16913	-0-	-6895	-0-	12527	2	196	4	Y	3809	3776	0	26	8	35
							4190	9									
06	24300	X	16823	-0-	-7477	-0-	12813	2	180	4	Y	3482	3460	0	21	8	36
							3830	9									
07	25110	X	21348	-0-	-3762	-0-	16652	2	4696	9	Y	4269	4210	0	33	8	62
08	20956	X	19719	-0-	-1237	-0-	15516	2	4203	9	Y	3821	3807	0	19	8	57
09	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	13963	2	3759	9	Y	3417	3416	0	8	8	50
10	20956	X	20312	-0-	-644	-0-	16097	2	4215	9	Y	3832	3820	0	11	8	51

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	2839	-0-	-16195	-0-	1088	2	91	4	Y	1509	1487	0	18	8	14
							1660	9									
06	17310	X	3270	-0-	-14040	-0-	1363	2	95	4	Y	1647	1629	0	15	8	17
							1812	9									
07	7068	X	6867	-0-	-201	-0-	4650	2	2217	9	Y	2015	1980	0	23	8	29
08	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	21545	2	7377	9	Y	6706	6604	0	32	8	99
09	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	19736	2	5287	9	Y	4806	4823	0	12	8	70
*10	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	19355	2	5386	9	Y	4896	4885	0	16	8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	1349	-0-	-14802	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
06	12810	X	3368	-0-	-9442	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
07	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	3			Y	-0-					-0-
08	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	3			Y	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
10	14880	X	4997	-0-	-9883	-0-	4162	3	37	4	Y	725	512	1	8	8	205
							798	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84103	X	61217	-0-	-22886	-0-	52116	3	9101	9	N	8274	8186	0	88	8	-0-
06	81390	X	55060	-0-	-26330	-0-	46403	3	8657	9	N	7870	7777	0	93	8	-0-
07	68417	X	56456	-0-	-11961	-0-	48175	3	8281	9	N	7528	7435	0	93	8	-0-
08	64356	X	53711	-0-	-10645	-0-	46201	3	7510	9	N	6827	6772	0	55	8	-0-
09	62280	X	48469	-0-	-13811	-0-	41042	3	7427	9	N	6752	6730	0	22	8	-0-
10	61225	X	38717	-0-	-22508	-0-	32884	3	5833	9	N	5303	5272	0	31	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92566	X	77615	-0-	-14951	-0-	70109	3	7506	9	N	6824	6772	0	52	8	-0-
06	86790	X	71761	-0-	-15029	-0-	64777	3	6984	9	N	6349	6292	0	57	8	-0-
07	83731	X	70864	-0-	-12867	-0-	64134	3	6730	9	N	6118	6060	0	58	8	-0-
08	83731	X	65857	-0-	-17874	-0-	59799	3	6058	9	N	5507	5473	0	34	8	-0-
09	80700	X	64290	-0-	-16410	-0-	58314	3	5976	9	N	5433	5419	0	14	8	-0-
10	77624	X	51876	-0-	-25748	-0-	47101	3	4775	9	N	4341	4318	0	23	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76756	X	63753	-0-	-13003	-0-	54520	3	9233	9	N	8394	8308	0	86	8	-0-
06	69630	X	58588	-0-	-11042	-0-	49813	3	8775	9	N	7977	7885	0	92	8	-0-
07	66991	X	58987	-0-	-8004	-0-	50213	3	8774	9	N	7976	7883	0	93	8	-0-
08	66991	X	54675	-0-	-12316	-0-	46961	3	7714	9	N	7013	6958	0	55	8	-0-
09	64800	X	61099	-0-	-3701	-0-	51683	3	9416	9	N	8560	8538	0	22	8	-0-
10	63767	X	41172	-0-	-22595	-0-	34004	3	7168	9	N	6516	6484	0	32	8	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8602	-0-	-1535	-0-	952	3	357	4	Y	6630	4285	1	2322	8	93
							7293	9									
06	9810	X	4463	-0-	-5347	-0-	211	4	4252	9	Y	3865	3890	1			68
07	8804	X	5236	-0-	-3568	-0-	336	3	230	4	Y	4245	4235	1			78
							4670	9									
08	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	2094	3	246	4	Y	4165	4107	1	18	8	118
							4582	9									
09	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	2123	3	223	4	Y	3722	3755	1	10	8	75
							4094	9									
10	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	1892	3	233	4	Y	3816	3795	1	42	8	54
							4198	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13580	-0-	-1114	-0-	10919 2496	3 9	165	4	Y	2269	2251	1	7	8	49
06	15570	X	12946	-0-	-2624	-0-	10355 2453	3 9	138	4	Y	2230	2233	1	7	8	39
07	16089	X	13170	-0-	-2919	-0-	10460 2566	3 9	144	4	Y	2333	2321	1	8	8	43
08	13392	X	13050	-0-	-342	-0-	10374 2542	3 9	134	4	Y	2311	2275	1	13	8	66
09	12960	X	12491	-0-	-469	-0-	10043 2325	3 9	123	4	Y	2114	2131	1	6	8	43
10	13392	X	12771	-0-	-621	-0-	10394 2247	3 9	130	4	Y	2043	2031	1	26	8	29

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	16675	3	4025	9	Y	3659	3569	0	90	8	-0-
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	17192	3	3958	9	Y	3598	3519	0	79	8	-0-
07	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	16536	3	3766	9	Y	3424	3338	0	86	8	-0-
08	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	16702	3	3731	9	Y	3392	3340	0	52	8	-0-
09	18090	X	16368	-0-	-1722	-0-	13335	3	3033	9	Y	2757	2738	0	19	8	-0-
*10	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	15766	3	3564	9	Y	3240	3205	0	35	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40517	X	40205	-0-	-312	-0-	36331 3699	3 9	175	4	Y	3363	3272	1	55	8	138
06	39060	X	37683	-0-	-1377	-0-	34556 2977	3 9	150	4	Y	2706	2686	1	58	8	100
07	40703	X	39612	-0-	-1091	-0-	35832 3607	3 9	173	4	Y	3279	3189	1	69	8	121
08	38812	X	37963	-0-	-849	-0-	34438 3365	3 9	160	4	Y	3059	3001	1	40	8	139
09	37560	X	33853	-0-	-3707	-0-	30391 3303	3 9	159	4	Y	3003	3029	1	18	8	95
10	38812	X	26978	-0-	-11834	-0-	24606 2266	3 9	106	4	Y	2060	2053	1	19	8	83

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	29567	3	1984	9	N	1804	1810	1	18	8	132
06	30330	X	29870	-0-	-460	-0-	28043	3	1827	9	N	1661	1461	1	16	8	316
07	30845	X	29116	-0-	-1729	-0-	27265	3	1851	9	N	1683	1807	1	9	8	183
08	31403	X	30014	-0-	-1389	-0-	28169	3	1845	9	N	1677	1662	1	14	8	184
09	30390	X	28052	-0-	-2338	-0-	26131	3	1921	9	N	1746	1650	1	9	8	271
10	31403	X	28845	-0-	-2558	-0-	27219	3	1626	9	N	1478	1633	1	14	8	102

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37913	X	33936	-0-	-3977	-0-	27611 6051	3 9	274	4	Y	5501	5435	0	73	8	134
06	36690	X	32949	-0-	-3741	-0-	26840 5843	3 9	266	4	Y	5312	5243	0	75	8	128
07	37727	X	32318	-0-	-5409	-0-	26494 5770	3 9	54	4	Y	5245	5160	0	88	8	125
08	33201	X	31299	-0-	-1902	-0-	25747 5498	3 9	54	4	Y	4998	2290 67	0 8	2612	1	154
09	32130	X	28063	-0-	-4067	-0-	23124 4891	3 9	48	4	Y	4446	4420	0	68	8	112
10	33201	X	27577	-0-	-5624	-0-	22382 5141	3 9	54	4	Y	4674	4418	0	246	8	122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	14774	2	168	4	Y	2997	2898	1	29	8	316
							3297	9									
06	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	15009	2	168	4	Y	2889	2758	1	29	8	418
							3178	9									
07	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	13776	2	140	4	Y	2305	2433	1	15	8	275
							2536	9									
08	18228	X	15731	-0-	-2497	-0-	12721	2	159	4	Y	2592	2573	1	26	8	268
							2851	9									
09	18360	X	12152	-0-	-6208	-0-	9948	2	119	4	Y	1895	1807	1	15	8	341
							2085	9									
10	18972	X	16418	-0-	-2554	-0-	13134	2	170	4	Y	2831	2924	1	28	8	220
							3114	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	13878	-0-	-11697	-0-	10126	2	174	4	Y	3253	3211	0	26	8	318
							3578	9									
06	24330	X	12502	-0-	-11828	-0-	8827	2	165	4	Y	3191	3176	0	21	8	312
							3510	9									
07	23002	X	17699	-0-	-5303	-0-	12969	2	166	4	Y	4149	4056	0	45	8	360
							4564	9									
08	20708	X	16735	-0-	-3973	-0-	12542	2	147	4	Y	3678	1115	0	2684	1	201
							4046	9					38	8			
09	20040	X	12901	-0-	-7139	-0-	10248	2	93	4	Y	2327	2251	0	9	8	268
							2560	9									
10	17701	X	17526	-0-	-175	-0-	17046	2	17	4	Y	421	621	0	20	8	48
							463	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	11021	-0-	-46	-0-	9212	3	69	4	N	1582	1620	0	1	8	254
							1740	9									
06	12750	X	10768	-0-	-1982	-0-	9046	3	65	4	N	1506	1490	0	1	8	269
							1657	9									
07	13175	X	12983	-0-	-192	-0-	11029	3	74	4	N	1709	1649	0	1	8	328
							1880	9									
08	13175	X	8882	-0-	-4293	-0-	7229	3	62	4	N	1446	1534	0	1	8	239
							1591	9									
09	12750	X	9802	-0-	-2948	-0-	8074	3	64	4	N	1513	1457	0	2	8	293
							1664	9									
*10	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	11279	3	90	4	N	2114	2141	0	3	8	263
							2325	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	20480	2	225	4	Y	4172	4133	0	34	8	408
							4589	9									
06	26370	X	23194	-0-	-3176	-0-	18785	2	204	4	Y	3823	3831	0	26	8	374
							4205	9									
07	27900	X	25413	-0-	-2487	-0-	21015	2	4398	9	Y	3998	3974	0	52	8	346
08	24490	X	22933	-0-	-1557	-0-	19004	2	3929	9	Y	3572	1079	0	2605	1	195
													39	8			
09	23700	X	17950	-0-	-5750	-0-	14764	2	3186	9	Y	2896	2745	0	12	8	334
10	24490	X	22090	-0-	-2400	-0-	17081	2	5009	9	Y	4554	4329	0	17	8	542

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52731	X	51033	-0-	-1698	-0-	45082	3	5951	9	N	5410	5354	0	56	8	-0-
06	48690	X	45314	-0-	-3376	-0-	40074	3	5240	9	N	4764	4705	0	59	8	-0-
07	49476	X	43504	-0-	-5972	-0-	38546	3	4958	9	N	4507	4441	0	66	8	-0-
08	51026	X	44799	-0-	-6227	-0-	39705	3	5094	9	N	4631	4594	0	37	8	-0-
09	49380	X	40796	-0-	-8584	-0-	36348	3	4448	9	N	4044	4029	0	15	8	-0-
10	51026	X	39801	-0-	-11225	-0-	35307	3	4494	9	N	4085	4055	0	30	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70618	X	58259	-0-	-12359	-0-	47530	3	10729	9	N	9754	9616	0	138	8	-0-
06	68340	X	52316	-0-	-16024	-0-	42167	3	10149	9	N	9226	9141	0	85	8	-0-
07	50749	X	50749	-0-	-0-	-0-	40999	3	9750	9	N	8864	8779	0	85	8	-0-
08	58249	X	49004	-0-	-9245	-0-	39230	3	9774	9	N	8885	8834	0	51	8	-0-
09	56370	X	43503	-0-	-12867	-0-	34932	3	8571	9	N	7792	7772	0	20	8	-0-
10	58249	X	45067	-0-	-13182	-0-	36011	3	9056	9	N	8233	8190	0	43	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49273	X	49273	-0-	-0-	-0-	40445	3	8828	9	N	8025	7174	0	763	1	155
													69	8			
06	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	41236	3	8074	9	N	7340	7252	0	72	8	171
07	51361	X	51361	-0-	-0-	-0-	43089	3	8272	9	N	7520	7394	0	76	8	221
08	48980	X	39729	-0-	-9251	-0-	32793	3	6936	9	N	6305	2621	0	3688	1	182
													35	8			
09	47400	X	28324	-0-	-19076	-0-	23258	3	5066	9	N	4605	2908	0	1735	1	123
													21	8			
10	48980	X	31060	-0-	-17920	-0-	25649	3	5411	9	N	4919	2836	0	2012	1	159
													35	8			

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 10365 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	48529	3	11842	9	N	10765	9626	0	1023	1	208
													97	8			
06	55478	X	55478	-0-	-0-	-0-	44481	3	10997	9	N	9997	9867	0	105	8	233
07	54449	X	54449	-0-	-0-	-0-	43558	3	10891	9	N	9901	9736	0	107	8	291
08	53671	X	53671	-0-	-0-	-0-	43309	3	10362	9	N	9420	3876	0	5510	1	271
													54	8			
09	49788	X	49788	-0-	-0-	-0-	39523	3	10265	9	N	9332	5801	0	3520	1	249
													33	8			
*10	44223	X	44223	-0-	-0-	-0-	35256	3	8967	9	N	8152	4686	0	3290	1	261
													164	8			

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12452	-0-	-1250	-0-	9661	2	98	4	Y	2448	2446	0			23
							2693	9									
06	13380	X	11047	-0-	-2333	-0-	8655	2	101	4	Y	2083	2075	0	9	8	22
							2291	9									
07	13826	X	12460	-0-	-1366	-0-	9728	2	115	4	Y	2379	2351	0	15	8	35
							2617	9									
08	11842	X	10504	-0-	-1338	-0-	8168	2	118	4	Y	2016	2012	0	9	8	30
							2218	9									
09	11460	X	10799	-0-	-661	-0-	8436	2	101	4	Y	2056	2052	0	4	8	30
							2262	9									
10	11842	X	11347	-0-	-495	-0-	8924	2	103	4	Y	2109	2105	0	6	8	28
							2320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1881	2	126	4	Y	2123	2084	0	24	8	338
							2335	9									
06	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	1247	2	108	4	Y	1996	2045	0	14	8	275
							2196	9									
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	3206	2	133	4	Y	2337	2290	0	30	8	292
							2571	9									
08	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	1501	2	97	4	Y	2073	2116	0	7	8	242
							2280	9									
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	2223	2	121	4	Y	2234	2169	0	7	8	300
							2457	9									
*10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	2369	2	131	4	Y	2245	2269	0	12	8	264
							2470	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72202	X	72202	-0-	-0-	-0-	57934	3	14268	9	N	12971	12759	0	212	8	-0-
06	52650	X	49361	-0-	-3289	-0-	39593	3	9768	9	N	8880	8773	0	107	8	-0-
07	66652	X	66652	-0-	-0-	-0-	53060	3	13592	9	N	12356	12209	0	147	8	-0-
08	65347	X	65347	-0-	-0-	-0-	52737	3	12610	9	N	11464	11343	0	121	8	-0-
09	58092	X	58092	-0-	-0-	-0-	46788	3	11304	9	N	10276	10231	0	45	8	-0-
*10	58261	X	58261	-0-	-0-	-0-	46966	3	11295	9	N	10268	10177	0	91	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	48317	3	10877	9	N	9888	9768	0	120	8	-0-
06	44769	X	44769	-0-	-0-	-0-	36699	3	8070	9	N	7336	7233	0	103	8	-0-
07	61184	X	61184	-0-	-0-	-0-	49898	3	11286	9	N	10260	10114	0	146	8	-0-
08	59881	X	59881	-0-	-0-	-0-	49526	3	10355	9	N	9414	9292	0	122	8	-0-
09	54400	X	54400	-0-	-0-	-0-	45149	3	9251	9	N	8410	8364	0	46	8	-0-
*10	53919	X	53919	-0-	-0-	-0-	44437	3	9482	9	N	8620	8528	0	92	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		14616	-0-	14616	1528380	12587	3	86	4	Y	1766	1752	0	11	8	114
							1943	9									
06	0		13716	-0-	13716	1542096	11814	3	81	4	Y	1655	1650	0	12	8	107
							1821	9									
07	0		15433	-0-	15433	1557529	13350	3	90	4	Y	1812	1787	0	15	8	117
							1993	9									
08	0		15123	-0-	15123	1572652	13113	3	87	4	Y	1748	643	0	1078	1	135
							1923	9					9	8			
09	0		12352	-0-	12352	1585004	10695	3	72	4	Y	1441	1450	0	27	8	99
							1585	9									
10	0		13791	-0-	13791	1598795	11909	3	82	4	Y	1636	1620	0	15	8	100
							1800	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	21329	-0-	-10260	-0-	17660	3	3669	9	N	3335	3304	0	31	8	-0-
06	29970	X	14900	-0-	-15070	-0-	12137	3	2763	9	N	2512	2488	0	24	8	-0-
07	26133	X	21052	-0-	-5081	-0-	17114	3	3938	9	N	3580	3544	0	36	8	-0-
08	26133	X	19262	-0-	-6871	-0-	15655	3	3607	9	N	3279	3241	0	38	8	-0-
09	22140	X	15726	-0-	-6414	-0-	12716	3	3010	9	N	2736	2723	0	13	8	-0-
10	21328	X	13159	-0-	-8169	-0-	10552	3	2607	9	N	2370	2345	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69378	X	55696	-0-	-13682	-0-	47114	3	8582	9	N	7802	7802	0			-0-
06	67140	X	52498	-0-	-14642	-0-	44491	3	8007	9	N	7279	7279	0			-0-
07	64728	X	52417	-0-	-12311	-0-	44671	3	7746	9	N	7042	7042	0			-0-
08	64728	X	49934	-0-	-14794	-0-	42617	3	7317	9	N	6652	6634	0	18	8	-0-
09	57870	X	44829	-0-	-13041	-0-	38104	3	6725	9	N	6114	6104	0	10	8	-0-
10	55707	X	44692	-0-	-11015	-0-	38026	3	6666	9	N	6060	6017	0	43	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80662	X	69367	-0-	-11295	-0-	56378	3	12989	9	N	11808	11691	0	117	8	-0-
06	76920	X	67808	-0-	-9112	-0-	55137	3	12671	9	N	11519	11386	0	133	8	-0-
07	75423	X	68672	-0-	-6751	-0-	56327	3	12345	9	N	11223	11085	0	138	8	-0-
08	75423	X	66540	-0-	-8883	-0-	54858	3	11682	9	N	10620	10537	0	83	8	-0-
09	72990	X	58229	-0-	-14761	-0-	48107	3	10122	9	N	9202	9170	0	32	8	-0-
10	70060	X	61489	-0-	-8571	-0-	50611	3	10878	9	N	9889	9820	0	69	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67456	X	51076	-0-	-16380	-0-	40057	3	11019	9	N	10017	9889	0	128	8	-0-
06	65010	X	48767	-0-	-16243	-0-	38162	3	10605	9	N	9641	9480	0	161	8	-0-
07	60729	X	19097	-0-	-41632	-0-	14653	3	4444	9	N	4040	3716	0	324	8	-0-
08	60729	X	3960	-0-	-56769	-0-	2994	3	966	9	N	878	760	0	118	8	-0-
09	57570	X	38554	-0-	-19016	-0-	29059	3	9495	9	N	8632	8467	0	165	8	-0-
10	51088	X	41654	-0-	-9434	-0-	31248	3	10406	9	N	9460	9254	0	206	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	30982	-0-	-14061	-0-	23399	3	7583	9	N	6894	6805	0	89	8	-0-
06	43410	X	26104	-0-	-17306	-0-	19574	3	6530	9	N	5936	5832	0	104	8	-0-
07	41168	X	1171	-0-	-39997	-0-	507	3	664	9	N	604	604	8			-0-
08	41168	X	-0-	-0-	-41168	-0-					N	-0-					-0-
09	38850	X	1687	-0-	-37163	-0-	1191	3	496	9	N	451	425	0	26	8	-0-
10	30969	X	13184	-0-	-17785	-0-	9191	3	3993	9	N	3630	3515	0	115	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	27837	3	5231	9	N	4755	4714	0	41	8	-0-
06	38190	X	29912	-0-	-8278	-0-	25032	3	4880	9	N	4436	4392	0	44	8	-0-
07	39463	X	26986	-0-	-12477	-0-	22597	3	4389	9	N	3990	3948	0	42	8	-0-
08	39463	X	31529	-0-	-7934	-0-	26608	3	4921	9	N	4474	4445	0	29	8	-0-
09	34890	X	26746	-0-	-8144	-0-	22339	3	4407	9	N	4006	3995	0	11	8	-0-
10	33077	X	27258	-0-	-5819	-0-	22962	3	4296	9	N	3905	3883	0	22	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91140	X	72578	-0-	-18562	-0-	56895	3	15683	9	N	14257	14122	0	135	8	-0-
06	85290	X	73511	-0-	-11779	-0-	58602	3	14909	9	N	13554	13409	0	145	8	-0-
07	82646	X	71845	-0-	-10801	-0-	57370	3	14475	9	N	13159	13015	0	144	8	-0-
08	82646	X	76643	-0-	-6003	-0-	61306	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-
09	79980	X	70035	-0-	-9945	-0-	55879	3	14156	9	N	12869	12830	0	39	8	-0-
10	75950	X	72103	-0-	-3847	-0-	57918	3	14185	9	N	12895	12814	0	81	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80321	X	63807	-0-	-16514	-0-	49391	3	14416	9	N	13105	12977	0	128	8	-0-
06	75990	X	60560	-0-	-15430	-0-	47067	3	13493	9	N	12266	12132	0	134	8	-0-
07	71393	X	60903	-0-	-10490	-0-	47715	3	13188	9	N	11989	11854	0	135	8	-0-
08	71393	X	68154	-0-	-3239	-0-	54197	3	13957	9	N	12688	12595	0	93	8	-0-
09	69090	X	65356	-0-	-3734	-0-	52681	3	12675	9	N	11523	11487	0	36	8	-0-
10	63798	X	62664	-0-	-1134	-0-	49967	3	12697	9	N	11543	11468	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42935	X	17323	-0-	-25612	-0-	17265	3	58	9	N	53	29	0	53	8	-0-
06	38040	X	18290	-0-	-19750	-0-	14393	3	3897	9	N	3543	3475	0	31	8	37
07	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	15535	3	5870	9	N	5336	5246	0	49	8	78
08	17329	X	6152	-0-	-11177	-0-	6118	3	34	9	N	31	78	0	31	8	-0-
09	18300	X	11791	-0-	-6509	-0-	5668	3	6123	9	N	5566	5473	0	12	8	81
10	21390	X	5446	-0-	-15944	-0-	5429	3	17	9	N	15	81	0	15	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80073	X	57383	-0-	-22690	-0-	47087	3	10296	9	N	9360	9274	0	86	8	-0-
06	72810	X	52684	-0-	-20126	-0-	43269	3	9415	9	N	8559	8465	0	94	8	-0-
07	70246	X	51826	-0-	-18420	-0-	42578	3	9248	9	N	8407	8313	0	94	8	-0-
08	70246	X	56732	-0-	-13514	-0-	46809	3	9923	9	N	9021	8958	0	63	8	-0-
09	64410	X	50146	-0-	-14264	-0-	41280	3	8866	9	N	8060	8032	0	28	8	-0-
10	57381	X	49821	-0-	-7560	-0-	41070	3	8751	9	N	7955	7896	0	59	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34627	X	22875	-0-	-11752	-0-	22844	3	31	9	N	28	55	0	28	8	-0-
06	33510	X	22829	-0-	-10681	-0-	18752	3	4077	9	N	3706	3646	0	21	8	39
07	33263	X	23930	-0-	-9333	-0-	19958	3	3972	9	N	3611	3564	0	33	8	53
08	33263	X	24988	-0-	-8275	-0-	19267	3	5721	9	N	5201	5156	0	21	8	77
09	29070	X	22090	-0-	-6980	-0-	17062	3	5028	9	N	4571	4572	0	9	8	67
10	23932	X	23390	-0-	-542	-0-	18033	3	5357	9	N	4870	4861	0	12	8	64

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46965	X	38871	-0-	-8094	-0-	30912	3	7959	9	N	7235	7194	0	41	8	-0-
06	43590	X	22453	-0-	-21137	-0-	17552	3	4901	9	N	4455	4434	0	21	8	-0-
07	40920	X	26187	-0-	-14733	-0-	19964	3	6223	9	N	5657	5614	0	43	8	-0-
08	40920	X	36470	-0-	-4450	-0-	28305	3	8165	9	N	7423	7388	0	35	8	-0-
09	39600	X	34535	-0-	-5065	-0-	27200	3	7335	9	N	6668	6654	0	14	8	-0-
10	38874	X	34276	-0-	-4598	-0-	27159	3	7117	9	N	6470	6451	0	19	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	23870	-0-	-1240	-0-	18250	3	5620	9	N	5109	5083	0	26	8	-0-
06	24300	X	22945	-0-	-1355	-0-	17952	3	4993	9	N	4539	4518	0	21	8	-0-
07	24335	X	22735	-0-	-1600	-0-	17580	3	5155	9	N	4686	4661	0	25	8	-0-
08	24335	X	20669	-0-	-3666	-0-	15915	3	4754	9	N	4322	4303	0	19	8	-0-
09	23100	X	19264	-0-	-3836	-0-	14983	3	4281	9	N	3892	3885	0	7	8	-0-
10	23870	X	18441	-0-	-5429	-0-	14220	3	4221	9	N	3837	3828	0	9	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56451	X	51735	-0-	-4716	-0-	40727	3	11008	9	N	10007	9932	0	67	8	93
06	53250	X	50159	-0-	-3091	-0-	40168	3	9991	9	N	9083	9025	0	56	8	95
07	53413	X	47727	-0-	-5686	-0-	38134	3	9593	9	N	8721	8611	0	78	8	127
08	53413	X	46451	-0-	-6962	-0-	37471	3	8980	9	N	8164	8119	0	51	8	121
09	50940	X	44809	-0-	-6131	-0-	36100	3	8709	9	N	7917	7900	0	22	8	116
10	51832	X	41350	-0-	-10482	-0-	33464	3	7886	9	N	7169	7163	0	28	8	94

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64852	X	59802	-0-	-5050	-0-	48672	3	11130	9	N	10118	10064	0	54	8	-0-
06	62760	X	48563	-0-	-14197	-0-	40393	3	8170	9	N	7427	7393	0	34	8	-0-
07	60388	X	58985	-0-	-1403	-0-	48393	3	10592	9	N	9629	9568	0	61	8	-0-
08	60388	X	56979	-0-	-3409	-0-	47073	3	9906	9	N	9005	8968	0	37	8	-0-
09	58440	X	51841	-0-	-6599	-0-	42830	3	9011	9	N	8192	8177	0	15	8	-0-
10	59799	X	51754	-0-	-8045	-0-	42937	3	8817	9	N	8015	7995	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	13680	-0-	-6160	-0-	9519	3	4161	9	N	3783	3766	0	17	8	-0-
06	16680	X	10624	-0-	-6056	-0-	7089	3	3535	9	N	3214	3201	0	13	8	-0-
07	14725	X	12713	-0-	-2012	-0-	8632	3	4081	9	N	3710	3689	0	21	8	-0-
08	14725	X	11675	-0-	-3050	-0-	7834	3	3841	9	N	3492	3479	0	13	8	-0-
09	14250	X	9785	-0-	-4465	-0-	6382	3	3403	9	N	3094	3089	0	5	8	-0-
10	13671	X	9964	-0-	-3707	-0-	6515	3	3449	9	N	3135	3128	0	7	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	26720	-0-	-7597	-0-	21273	3	5447	9	N	4952	4921	0	31	8	-0-
06	29250	X	21235	-0-	-8015	-0-	16914	3	4321	9	N	3928	3906	0	22	8	-0-
07	27900	X	24605	-0-	-3295	-0-	19534	3	5071	9	N	4610	4572	0	38	8	-0-
08	27900	X	23776	-0-	-4124	-0-	18992	3	4784	9	N	4349	4326	0	23	8	-0-
09	27000	X	22668	-0-	-4332	-0-	18179	3	4489	9	N	4081	4071	0	10	8	-0-
10	26722	X	22334	-0-	-4388	-0-	18129	3	4205	9	N	3823	3809	0	14	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	15802	3	4973	9	N	4521	4495	0	26	8	-0-
06	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	15024	3	4325	9	N	3932	3909	0	23	8	-0-
07	18662	X	16848	-0-	-1814	-0-	12716	3	4132	9	N	3756	3732	0	24	8	-0-
08	20770	X	16043	-0-	-4727	-0-	12127	3	3916	9	N	3560	3542	0	18	8	-0-
09	20100	X	15896	-0-	-4204	-0-	12147	3	3749	9	N	3408	3401	0	7	8	-0-
10	20770	X	14875	-0-	-5895	-0-	11236	3	3639	9	N	3308	3298	0	10	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59768	X	47575	-0-	-12193	-0-	37266	3	10309	9	N	9372	9319	0	53	8	-0-
06	52380	X	44404	-0-	-7976	-0-	35151	3	9253	9	N	8412	8370	0	42	8	-0-
07	53351	X	48051	-0-	-5300	-0-	37744	3	10307	9	N	9370	9300	0	70	8	-0-
08	53351	X	42559	-0-	-10792	-0-	33524	3	9035	9	N	8214	8172	0	42	8	-0-
09	50340	X	40433	-0-	-9907	-0-	31900	3	8533	9	N	7757	7740	0	17	8	-0-
10	48050	X	39500	-0-	-8550	-0-	31054	3	8446	9	N	7678	7655	0	23	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107587	X	107587	-0-	-0-	-0-	85859	3	21728	9	N	19753	19671	0	82	8	-0-
06	45360	X	42545	-0-	-2815	-0-	34269	3	8276	9	N	7524	7458	0	66	8	-0-
07	54932	X	36022	-0-	-18910	-0-	28982	3	7040	9	N	6400	6310	0	90	8	-0-
08	77500	X	36203	-0-	-41297	-0-	28595	3	7608	9	N	6916	6859	0	57	8	-0-
09	75000	X	34273	-0-	-40727	-0-	27694	3	6579	9	N	5981	5956	0	25	8	-0-
10	77500	X	36539	-0-	-40961	-0-	29746	3	6793	9	N	6175	6142	0	33	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59644	X	57782	-0-	-1862	-0-	47150	3	10632	9	Y	9665	9567	0	92	8	50
06	60000	X	52861	-0-	-7139	-0-	43111	3	9750	9	Y	8864	8788	0	85	8	41
07	62000	X	52015	-0-	-9985	-0-	42277	3	9738	9	Y	8853	8769	0	77	8	48
08	52266	X	48407	-0-	-3859	-0-	39639	3	8768	9	Y	7971	7882	0	98	8	39
09	50580	X	46865	-0-	-3715	-0-	38275	3	8590	9	Y	7809	7635	0	169	8	44
10	52266	X	46472	-0-	-5794	-0-	37944	3	8528	9	Y	7753	7675	0	84	8	38

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66309	X	64264	-0-	-2045	-0-	53383	3	10881	9	Y	9892	9803	0	82	8	52
06	64140	X	59075	-0-	-5065	-0-	49087	3	9988	9	Y	9080	9012	0	78	8	42
07	67301	X	59118	-0-	-8183	-0-	49067	3	10051	9	Y	9137	9057	0	73	8	49
08	58528	X	56230	-0-	-2298	-0-	46779	3	9451	9	Y	8592	8504	0	94	8	43
09	56640	X	53760	-0-	-2880	-0-	44758	3	9002	9	Y	8184	8017	0	164	8	46
10	58528	X	53463	-0-	-5065	-0-	44520	3	8943	9	Y	8130	8055	0	81	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58497	X	54915	-0-	-3582	-0-	44170	3	10745	9	N	9768	9711	0	57	8	-0-
06	53280	X	46998	-0-	-6282	-0-	37986	3	9012	9	N	8193	8144	0	49	8	-0-
07	55521	X	50988	-0-	-4533	-0-	41119	3	9869	9	N	8972	8900	0	72	8	-0-
08	55521	X	42489	-0-	-13032	-0-	34144	3	8345	9	N	7586	7543	0	43	8	-0-
09	53730	X	44373	-0-	-9357	-0-	35929	3	8444	9	N	7676	7658	0	18	8	-0-
10	54901	X	41377	-0-	-13524	-0-	33536	3	7841	9	N	7128	7105	0	23	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

05	42997	X	36717	-0-	-6280	-0-	28258	3	8459	9	N	7690	7679	0	11	8	-0-
06	38670	X	31811	-0-	-6859	-0-	24560	3	7251	9	N	6592	6582	0	10	8	-0-
07	38192	X	33627	-0-	-4565	-0-	26338	3	7289	9	N	6626	6610	0	16	8	-0-
08	38192	X	32997	-0-	-5195	-0-	26107	3	6890	9	N	6264	6256	0	8	8	-0-
09	35520	X	29658	-0-	-5862	-0-	23608	3	6050	9	N	5500	5497	0	3	8	-0-
10	36704	X	29606	-0-	-7098	-0-	23399	3	6207	9	N	5643	5641	0	2	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

05	55614	X	-0-	-0-	-55614	-0-					N	-0-					-0-
06	54482	X	54482	-0-	-0-	-0-	39645	3	14837	9	N	13488	13388	0	100	8	-0-
07	64804	X	64804	-0-	-0-	-0-	47444	3	17360	9	N	15782	15615	0	167	8	-0-
08	65152	X	65152	-0-	-0-	-0-	47674	3	17478	9	N	15889	15789	0	100	8	-0-
09	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	45155	3	16763	9	N	15239	15195	0	44	8	-0-
10	64790	X	62732	-0-	-2058	-0-	45988	3	16744	9	N	15222	15164	0	58	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

05	78076	X	78076	-0-	-0-	-0-	65015	3	13061	9	N	11874	11786	0	88	8	-0-
06	68247	X	68247	-0-	-0-	-0-	56667	3	11580	9	N	10527	10461	0	66	8	-0-
07	72953	X	72953	-0-	-0-	-0-	60596	3	12357	9	N	11234	11130	0	104	8	-0-
08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-	56987	3	11612	9	N	10556	10493	0	63	8	-0-
09	62957	X	62957	-0-	-0-	-0-	52342	3	10615	9	N	9650	9624	0	26	8	-0-
*10	65099	X	65099	-0-	-0-	-0-	54734	3	10365	9	N	9423	9388	0	35	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

05	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	39429	3	14013	9	N	12739	12652	0	87	8	-0-
06	50906	X	50906	-0-	-0-	-0-	37688	3	13218	9	N	12016	11951	0	65	8	-0-
07	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	41930	3	14284	9	N	12985	12884	0	101	8	-0-
08	57567	X	57567	-0-	-0-	-0-	43241	3	14326	9	N	13024	12958	0	66	8	-0-
09	51962	X	51962	-0-	-0-	-0-	38875	3	13087	9	N	11897	11870	0	27	8	-0-
*10	51683	X	51683	-0-	-0-	-0-	38669	3	13014	9	N	11831	11795	0	36	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

05	97836	X	66598	-0-	-31238	-0-	51795	3	14803	9	N	13457	13358	0	99	8	-0-
06	90180	X	67560	-0-	-22620	-0-	52642	3	14918	9	N	13562	13459	0	103	8	-0-
07	74059	X	69143	-0-	-4916	-0-	53955	3	15188	9	N	13807	13705	0	102	8	-0-
08	74059	X	67732	-0-	-6327	-0-	53095	3	14637	9	N	13306	13207	0	99	8	-0-
09	71670	X	65597	-0-	-6073	-0-	51657	3	13940	9	N	12673	12635	0	38	8	-0-
10	69812	X	63470	-0-	-6342	-0-	49861	3	13609	9	N	12372	12323	0	49	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

05	78151	X	61157	-0-	-16994	-0-	45778	3	15379	9	N	13981	13908	0	73	8	-0-
06	75630	X	52325	-0-	-23305	-0-	38949	3	13376	9	N	12160	12105	0	55	8	-0-
07	73160	X	57894	-0-	-15266	-0-	43177	3	14717	9	N	13379	13292	0	87	8	-0-
08	73160	X	53764	-0-	-19396	-0-	40027	3	13737	9	N	12488	12434	0	54	8	-0-
09	63960	X	49547	-0-	-14413	-0-	36934	3	12613	9	N	11466	11443	0	23	8	-0-
10	61163	X	30662	-0-	-30501	-0-	22822	3	7840	9	N	7127	7101	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73315	X	65302	-0-	-8013	-0-	49642	3	15660	9	N	14236	14144	0	92	8	-0-
06	67890	X	58825	-0-	-9065	-0-	44744	3	14081	9	N	12801	12732	0	69	8	-0-
07	70897	X	61658	-0-	-9239	-0-	47183	3	14475	9	N	13159	13050	0	109	8	-0-
08	70897	X	58014	-0-	-12883	-0-	44691	3	13323	9	N	12112	12045	0	67	8	-0-
09	68610	X	53397	-0-	-15213	-0-	41247	3	12150	9	N	11045	11017	0	28	8	-0-
10	65317	X	54668	-0-	-10649	-0-	42664	3	12004	9	N	10913	10875	0	38	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	50903	3	10843	9	N	9857	9773	0	84	8	-0-
06	55025	X	55025	-0-	-0-	-0-	45343	3	9682	9	N	8802	8740	0	62	8	-0-
07	58184	X	58184	-0-	-0-	-0-	48117	3	10067	9	N	9152	9054	0	98	8	-0-
08	57020	X	57020	-0-	-0-	-0-	47222	3	9798	9	N	8907	8845	0	62	8	-0-
09	52342	X	52342	-0-	-0-	-0-	43160	3	9182	9	N	8347	8321	0	26	8	-0-
*10	51737	X	51737	-0-	-0-	-0-	42890	3	8847	9	N	8043	8009	0	34	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91605	X	80653	-0-	-10952	-0-	64712	3	15941	9	N	14492	14352	0	140	8	-0-
06	88650	X	80928	-0-	-7722	-0-	65257	3	15671	9	N	14246	14093	0	153	8	-0-
07	78554	X	71849	-0-	-6705	-0-	58087	3	13762	9	N	12511	12374	0	137	8	-0-
08	81745	X	81745	-0-	-0-	-0-	66543	3	15202	9	N	13820	13724	0	96	8	-0-
09	80940	X	73865	-0-	-7075	-0-	59976	3	13889	9	N	12626	12588	0	38	8	-0-
10	83638	X	72317	-0-	-11321	-0-	58677	3	13640	9	N	12400	12322	0	78	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105245	X	80648	-0-	-24597	-0-	67788	3	12860	9	N	11691	11584	0	107	8	-0-
06	101130	X	78781	-0-	-22349	-0-	65655	3	13126	9	N	11933	11814	0	119	8	-0-
07	97743	X	68409	-0-	-29334	-0-	57233	3	11176	9	N	10160	10051	0	109	8	-0-
08	93310	X	74370	-0-	-18940	-0-	62417	3	11953	9	N	10866	10794	0	72	8	-0-
09	89700	X	64392	-0-	-25308	-0-	53844	3	10548	9	N	9589	9561	0	28	8	-0-
10	81406	X	62328	-0-	-19078	-0-	52062	3	10266	9	N	9333	9277	0	56	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39246	X	23608	-0-	-15638	-0-	18296	3	5312	9	N	4829	4779	0	50	8	-0-
06	37260	X	32414	-0-	-4846	-0-	25845	3	6569	9	N	5972	5930	0	42	8	-0-
07	36673	X	31320	-0-	-5353	-0-	25929	3	5391	9	N	4901	4856	0	45	8	-0-
08	36673	X	30374	-0-	-6299	-0-	24336	3	6038	9	N	5489	5464	0	25	8	-0-
09	35370	X	27467	-0-	-7903	-0-	21820	3	5647	9	N	5134	5124	0	10	8	-0-
10	33480	X	26092	-0-	-7388	-0-	20461	3	5631	9	N	5119	5098	0	21	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64418	X	44374	-0-	-20044	-0-	37374	3	7000	9	N	6364	6323	0	41	8	-0-
06	56610	X	41843	-0-	-14767	-0-	35156	3	6687	9	N	6079	6034	0	45	8	-0-
07	56916	X	39589	-0-	-17327	-0-	33228	3	6361	9	N	5783	5740	0	43	8	-0-
08	56916	X	36308	-0-	-20608	-0-	30303	3	6005	9	N	5459	5435	0	24	8	-0-
09	48030	X	38134	-0-	-9896	-0-	32317	3	5817	9	N	5288	5277	0	11	8	-0-
10	44361	X	30377	-0-	-13984	-0-	25801	3	4576	9	N	4160	4142	0	18	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63519	X	53533	-0-	-9986	-0-	42722	3	10811	9	N	9828	9722	0	106	8	-0-
06	64470	X	49776	-0-	-14694	-0-	39242	3	10534	9	N	9576	9475	0	101	8	-0-
07	69223	X	52119	-0-	-17104	-0-	41511	3	10608	9	N	9644	9533	0	111	8	-0-
08	69223	X	43235	-0-	-25988	-0-	35115	3	8120	9	N	7382	7322	0	60	8	-0-
09	66990	X	50507	-0-	-16483	-0-	41246	3	9261	9	N	8419	8389	0	30	8	-0-
10	53537	X	37298	-0-	-16239	-0-	29342	3	7956	9	N	7233	7186	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77376	X	61145	-0-	-16231	-0-	51706	3	9439	9	N	8581	8531	0	50	8	-0-
06	68700	X	53636	-0-	-15064	-0-	45366	3	8270	9	N	7518	7467	0	51	8	-0-
07	67270	X	53037	-0-	-14233	-0-	44967	3	8070	9	N	7336	7283	0	53	8	-0-
08	67270	X	46293	-0-	-20977	-0-	39694	3	6599	9	N	5999	5970	0	29	8	-0-
09	62790	X	49467	-0-	-13323	-0-	42090	3	7377	9	N	6706	6693	0	13	8	-0-
10	61132	X	40772	-0-	-20360	-0-	34724	3	6048	9	N	5498	5475	0	23	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	3474	-0-	-3377	-0-	2187	3	1287	9	N	1170	1147	0	23	8	-0-
06	6630	X	4496	-0-	-2134	-0-	3328	3	1168	9	N	1062	1039	0	23	8	-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	2792	3	1141	9	N	1037	1001	0	36	8	-0-
08	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	2605	3	846	9	N	769	754	0	15	8	-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4051	3	1168	9	N	1062	1049	0	13	8	-0-
*10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4787	3	1334	9	N	1213	1199	0	14	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52824	X	39746	-0-	-13078	-0-	31750	3	7996	9	N	7269	7232	0	37	8	-0-
06	51120	X	39742	-0-	-11378	-0-	32421	3	7321	9	N	6655	6628	0	27	8	-0-
07	44120	X	44120	-0-	-0-	-0-	35992	3	8128	9	N	7389	7344	0	45	8	-0-
08	43183	X	28972	-0-	-14211	-0-	23497	3	5475	9	N	4977	4950	0	27	8	-0-
09	39750	X	36914	-0-	-2836	-0-	29850	3	7064	9	N	6422	6410	0	12	8	-0-
10	44113	X	38750	-0-	-5363	-0-	32018	3	6732	9	N	6120	6104	0	16	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130262	X	88141	-0-	-42121	-0-	80834	3	7307	9	N	6643	6495	0	148	8	-0-
06	114150	X	86300	-0-	-27850	-0-	79207	3	7093	9	N	6448	6282	0	166	8	-0-
07	113305	X	82473	-0-	-30832	-0-	75541	3	6932	9	N	6302	6139	0	163	8	-0-
08	109523	X	85456	-0-	-24067	-0-	78960	3	6496	9	N	5905	5812	0	93	8	-0-
09	99570	X	89700	-0-	-9870	-0-	83946	3	5754	9	N	5231	5190	0	41	8	-0-
10	89187	X	71321	-0-	-17866	-0-	66715	3	4606	9	N	4187	4120	0	67	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55800	X	36692	-0-	-19108	-0-	29761	3	6931	9	N	6301	6257	0	44	8	-0-
06	46470	X	34181	-0-	-12289	-0-	27652	3	6529	9	N	5935	5886	0	49	8	-0-
07	48019	X	36965	-0-	-11054	-0-	29934	3	7031	9	N	6392	6340	0	52	8	-0-
08	48019	X	30980	-0-	-17039	-0-	25454	3	5526	9	N	5024	4996	0	28	8	-0-
09	41730	X	33170	-0-	-8560	-0-	27242	3	5928	9	N	5389	5377	0	12	8	-0-
10	36952	X	26446	-0-	-10506	-0-	22016	3	4430	9	N	4027	4005	0	22	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51305	X	32932	-0-	-18373	-0-	25225	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-
06	43920	X	28560	-0-	-15360	-0-	22139	3	6421	9	N	5837	5804	0	33	8	-0-
07	40362	X	26335	-0-	-14027	-0-	20101	3	6234	9	N	5667	5617	0	50	8	-0-
08	40362	X	29711	-0-	-10651	-0-	22802	3	6909	9	N	6281	6247	0	34	8	-0-
09	39060	X	30494	-0-	-8566	-0-	23591	3	6903	9	N	6275	6259	0	16	8	-0-
10	32922	X	28431	-0-	-4491	-0-	21956	3	6475	9	N	5886	5866	0	20	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40207	X	18781	-0-	-21426	-0-	14591	3	4190	9	N	3809	3782	0	27	8	-0-
06	39510	X	28118	-0-	-11392	-0-	22108	3	6010	9	N	5464	5428	0	36	8	-0-
07	40827	X	31769	-0-	-9058	-0-	25151	3	6618	9	N	6016	5961	0	55	8	-0-
08	40827	X	31253	-0-	-9574	-0-	25194	3	6059	9	N	5508	5474	0	34	8	-0-
09	33618	X	33618	-0-	-0-	-0-	27345	3	6273	9	N	5703	5686	0	17	8	-0-
10	31775	X	28276	-0-	-3499	-0-	22954	3	5322	9	N	4838	4819	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33790	X	27674	-0-	-6116	-0-	22263	3	5411	9	N	4919	4888	0	31	8	-0-
06	31260	X	24237	-0-	-7023	-0-	19664	3	4573	9	N	4157	4134	0	23	8	-0-
07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	21856	3	5348	9	N	4862	4823	0	39	8	-0-
08	27683	X	25652	-0-	-2031	-0-	20657	3	4995	9	N	4541	4517	0	24	8	-0-
09	26790	X	24088	-0-	-2702	-0-	19541	3	4547	9	N	4134	4124	0	10	8	-0-
10	27683	X	25290	-0-	-2393	-0-	20633	3	4657	9	N	4234	4220	0	14	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	36245	-0-	-1079	-0-	28110	3	8135	9	N	7395	7365	0	30	8	-0-
06	39060	X	29204	-0-	-9856	-0-	22279	3	6925	9	N	6295	6273	0	22	8	-0-
07	40362	X	33746	-0-	-6616	-0-	26169	3	7577	9	N	6888	6852	0	36	8	-0-
08	40362	X	31297	-0-	-9065	-0-	25301	3	5996	9	N	5451	5429	0	22	8	-0-
09	38520	X	32976	-0-	-5544	-0-	27146	3	5830	9	N	5300	5290	0	10	8	-0-
10	36239	X	30613	-0-	-5626	-0-	25117	3	5496	9	N	4996	4983	0	13	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	30346	-0-	-5087	-0-	24893	3	5453	9	N	4957	4936	0	21	8	-0-
06	34290	X	28071	-0-	-6219	-0-	23137	3	4934	9	N	4485	4468	0	17	8	-0-
07	35433	X	29033	-0-	-6400	-0-	23889	3	5144	9	N	4676	4650	0	26	8	-0-
08	33914	X	28435	-0-	-5479	-0-	23386	3	5049	9	N	4590	4574	0	16	8	-0-
09	30690	X	26458	-0-	-4232	-0-	21726	3	4732	9	N	4302	4295	0	7	8	-0-
10	30349	X	26076	-0-	-4273	-0-	21397	3	4679	9	N	4254	4245	0	9	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40083	X	36575	-0-	-3508	-0-	30451	3	6124	9	N	5567	5543	0	24	8	-0-
06	38490	X	31182	-0-	-7308	-0-	26109	3	5073	9	N	4612	4594	0	18	8	-0-
07	37603	X	32414	-0-	-5189	-0-	27051	3	5363	9	N	4875	4847	0	28	8	-0-
08	36580	X	30739	-0-	-5841	-0-	25574	3	5165	9	N	4695	4677	0	18	8	-0-
09	35400	X	24426	-0-	-10974	-0-	20245	3	4181	9	N	3801	3795	0	6	8	-0-
10	36580	X	25114	-0-	-11466	-0-	20767	3	4347	9	N	3952	3943	0	9	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80910	X	59874	-0-	-21036	-0-	49462	3	10412	9	N	9465	9386	0	79	8	-0-
06	71850	X	54370	-0-	-17480	-0-	44561	3	9809	9	N	8917	8836	0	81	8	-0-
07	68758	X	53761	-0-	-14997	-0-	44181	3	9580	9	N	8709	8627	0	82	8	-0-
08	68758	X	51642	-0-	-17116	-0-	42209	3	9433	9	N	8575	8520	0	55	8	-0-
09	59340	X	48530	-0-	-10810	-0-	40039	3	8491	9	N	7719	7697	0	22	8	-0-
10	59861	X	45785	-0-	-14076	-0-	37634	3	8151	9	N	7410	7369	0	41	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64542	X	49488	-0-	-15054	-0-	40547	3	8941	9	N	8128	8068	0	60	8	-0-
06	57450	X	45674	-0-	-11776	-0-	37278	3	8396	9	N	7633	7569	0	64	8	-0-
07	56017	X	45108	-0-	-10909	-0-	36911	3	8197	9	N	7452	7388	0	64	8	-0-
08	56017	X	43448	-0-	-12569	-0-	35872	3	7576	9	N	6887	6848	0	39	8	-0-
09	49080	X	40649	-0-	-8431	-0-	33902	3	6747	9	N	6134	6119	0	15	8	-0-
10	49476	X	39600	-0-	-9876	-0-	33057	3	6543	9	N	5948	5917	0	31	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54467	X	43450	-0-	-11017	-0-	34372	3	9078	9	N	8253	8218	0	35	8	-0-
06	52710	X	36498	-0-	-16212	-0-	28864	3	7634	9	N	6940	6914	0	26	8	-0-
07	45911	X	35658	-0-	-10253	-0-	27889	3	7769	9	N	7063	7024	0	39	8	-0-
*08	45911	X	34571	-0-	-11340	-0-	26802	3	7769	9	N	7063	7039	0	24	8	-0-
09	43980	X	34378	-0-	-9602	-0-	26204	3	8174	9	N	7431	7419	0	12	8	-0-
*10	39330	X	39330	-0-	-0-	-0-	31402	3	7928	9	N	7207	7191	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68820	X	51804	-0-	-17016	-0-	39988	3	11816	9	N	10742	10678	0	64	8	-0-
06	63210	X	48691	-0-	-14519	-0-	37564	3	11127	9	N	10115	10047	0	68	8	-0-
07	57071	X	48928	-0-	-8143	-0-	37874	3	11054	9	N	10049	9979	0	70	8	-0-
08	57071	X	47054	-0-	-10017	-0-	36668	3	10386	9	N	9442	9370	0	72	8	-0-
09	55230	X	45280	-0-	-9950	-0-	35513	3	9767	9	N	8879	8852	0	27	8	-0-
10	51801	X	43972	-0-	-7829	-0-	34380	3	9592	9	N	8720	8665	0	55	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83328	X	62427	-0-	-20901	-0-	49969	3	12458	9	N	11325	11278	0	47	8	-0-
06	77100	X	55981	-0-	-21119	-0-	45011	3	10970	9	N	9973	9938	0	35	8	-0-
07	73005	X	57428	-0-	-15577	-0-	45739	3	11689	9	N	10626	10570	0	56	8	-0-
08	73005	X	54558	-0-	-18447	-0-	44010	3	10548	9	N	9589	9555	0	34	8	-0-
09	70650	X	49878	-0-	-20772	-0-	40319	3	9559	9	N	8690	8675	0	15	8	-0-
10	62434	X	35135	-0-	-27299	-0-	27948	3	7187	9	N	6534	6517	0	17	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31806	X	21645	-0-	-10161	-0-	16496	3	5149	9	N	4681	4636	0	45	8	-0-
06	30690	X	22497	-0-	-8193	-0-	17303	3	5194	9	N	4722	4667	0	55	8	-0-
07	26660	X	23671	-0-	-2989	-0-	17919	3	5752	9	N	5229	5106	0	123	8	-0-
08	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	17086	3	5536	9	N	5033	4939	0	94	8	-0-
09	22500	X	21123	-0-	-1377	-0-	16022	3	5101	9	N	4637	4603	0	34	8	-0-
10	23684	X	18765	-0-	-4919	-0-	14069	3	4696	9	N	4269	4223	0	46	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97154	X	70876	-0-	-26278	-0-	55920	3	14956	9	N	13596	13523	0	73	8	-0-
06	94020	X	67530	-0-	-26490	-0-	53925	3	13605	9	N	12368	12310	0	58	8	-0-
07	79856	X	76418	-0-	-3438	-0-	61708	3	14710	9	N	13373	13278	0	95	8	-0-
08	79856	X	40836	-0-	-39020	-0-	33526	3	7310	9	N	6645	6609	0	36	8	-0-
09	75600	X	60060	-0-	-15540	-0-	47149	3	12911	9	N	11737	11711	0	26	8	-0-
10	76415	X	66912	-0-	-9503	-0-	54097	3	12815	9	N	11650	11616	0	34	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56885	X	51308	-0-	-5577	-0-	40508	3	10800	9	N	9818	9719	0	99	8	-0-
06	55050	X	47771	-0-	-7279	-0-	37656	3	10115	9	N	9195	9084	0	111	8	-0-
07	54374	X	47168	-0-	-7206	-0-	37085	3	10083	9	N	9166	9054	0	112	8	-0-
08	52638	X	46580	-0-	-6058	-0-	35999	3	10581	9	N	9619	9555	0	64	8	-0-
09	49650	X	46919	-0-	-2731	-0-	37424	3	9495	9	N	8632	8603	0	29	8	-0-
10	51305	X	34115	-0-	-17190	-0-	27233	3	6882	9	N	6256	6210	0	46	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71579	X	65738	-0-	-5841	-0-	51757	3	13981	9	N	12710	12663	0	47	8	-0-
06	67230	X	57508	-0-	-9722	-0-	45459	3	12049	9	N	10954	10918	0	36	8	-0-
07	75516	X	60195	-0-	-15321	-0-	47731	3	12464	9	N	11331	11272	0	59	8	-0-
08	75516	X	58425	-0-	-17091	-0-	46509	3	11916	9	N	10833	10796	0	37	8	-0-
09	73080	X	53301	-0-	-19779	-0-	42562	3	10739	9	N	9763	9748	0	15	8	-0-
10	65751	X	53554	-0-	-12197	-0-	42940	3	10614	9	N	9649	9627	0	22	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67549	X	60357	-0-	-7192	-0-	49068	3	11289	9	N	10263	10196	0	67	8	-0-
06	69570	X	50424	-0-	-19146	-0-	41422	3	9002	9	N	8184	8135	0	49	8	-0-
07	71889	X	51525	-0-	-20364	-0-	41815	3	9710	9	N	8827	8747	0	80	8	-0-
*08	71889	X	50511	-0-	-21378	-0-	41295	3	9216	9	N	8378	8330	0	48	8	-0-
09	68070	X	43976	-0-	-24094	-0-	35767	3	8209	9	N	7463	7443	0	20	8	-0-
10	51522	X	-0-	-0-	-51522	-0-					N	7420	7393	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76477	X	46816	-0-	-29661	-0-	36904	3	9912	9	N	9011	8964	0	47	8	-0-
06	74010	X	45929	-0-	-28081	-0-	36765	3	9164	9	N	8331	8294	0	37	8	-0-
07	63488	X	30589	-0-	-32899	-0-	24080	3	6509	9	N	5917	5879	0	38	8	-0-
08	63488	X	51142	-0-	-12346	-0-	39567	3	11575	9	N	10523	10482	0	41	8	-0-
09	61440	X	49543	-0-	-11897	-0-	40233	3	9310	9	N	8464	8448	0	16	8	-0-
10	47461	X	32547	-0-	-14914	-0-	25736	3	6811	9	N	6192	6175	0	17	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

05	77841	X	73070	-0-	-4771	-0-	56364	3	16706	9	N	15187	15136	0	51	8	-0-
06	87000	X	68867	-0-	-18133	-0-	53812	3	15055	9	N	13686	13645	0	41	8	-0-
07	89900	X	71137	-0-	-18763	-0-	56272	3	14865	9	N	13514	13448	0	66	8	-0-
08	89900	X	66720	-0-	-23180	-0-	52927	3	13793	9	N	12539	12499	0	40	8	-0-
09	79380	X	61602	-0-	-17778	-0-	48677	3	12925	9	N	11750	11733	0	17	8	-0-
10	73067	X	60954	-0-	-12113	-0-	48276	3	12678	9	N	11525	11502	0	23	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

05	57691	X	44788	-0-	-12903	-0-	35813	3	8975	9	N	8159	8096	0	63	8	-0-
06	55830	X	47583	-0-	-8247	-0-	39045	3	8538	9	N	7762	7711	0	51	8	-0-
07	64666	X	54009	-0-	-10657	-0-	44426	3	9583	9	N	8712	8625	0	87	8	-0-
08	64666	X	48353	-0-	-16313	-0-	40190	3	8163	9	N	7421	7369	0	52	8	-0-
09	62580	X	47845	-0-	-14735	-0-	40038	3	7807	9	N	7097	7074	0	23	8	-0-
10	54002	X	27047	-0-	-26955	-0-	21688	3	5359	9	N	4872	4850	0	22	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

05	69347	X	39258	-0-	-30089	-0-	31799	3	7459	9	N	6781	6700	0	81	8	-0-
06	67110	X	35667	-0-	-31443	-0-	27937	3	7730	9	N	7027	6936	0	91	8	-0-
07	62651	X	46065	-0-	-16586	-0-	36894	3	9171	9	N	8337	8215	0	122	8	-0-
08	62651	X	44553	-0-	-18098	-0-	36061	3	8492	9	N	7720	7649	0	71	8	-0-
09	58350	X	42276	-0-	-16074	-0-	34415	3	7861	9	N	7146	7116	0	30	8	-0-
10	46066	X	31646	-0-	-14420	-0-	25289	3	6357	9	N	5779	5723	0	56	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

05	54498	X	46323	-0-	-8175	-0-	37823	3	8500	9	N	7727	7653	0	74	8	-0-
06	49080	X	42324	-0-	-6756	-0-	35195	3	7129	9	N	6481	6400	0	81	8	-0-
07	50747	X	39722	-0-	-11025	-0-	33213	3	6509	9	N	5917	5841	0	76	8	-0-
08	50747	X	36924	-0-	-13823	-0-	30738	3	6186	9	N	5624	5580	0	44	8	-0-
09	49110	X	33560	-0-	-15550	-0-	27860	3	5700	9	N	5182	5165	0	17	8	-0-
10	46314	X	26469	-0-	-19845	-0-	21839	3	4630	9	N	4209	4180	0	29	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

05	66650	X	43859	-0-	-22791	-0-	36569	3	7290	9	N	6627	6568	0	59	8	-0-
06	56970	X	42147	-0-	-14823	-0-	34908	3	7239	9	N	6581	6515	0	66	8	-0-
07	58280	X	41109	-0-	-17171	-0-	34653	3	6456	9	N	5869	5804	0	65	8	-0-
08	52700	X	36711	-0-	-15989	-0-	30729	3	5982	9	N	5438	5399	0	39	8	-0-
09	47190	X	33350	-0-	-13840	-0-	27947	3	5403	9	N	4912	4897	0	15	8	-0-
10	43865	X	29260	-0-	-14605	-0-	24551	3	4709	9	N	4281	4255	0	26	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

05	100375	X	100375	-0-	-0-	-0-	92103	3	8272	9	N	7520	7452	0	68	8	-0-
06	51330	X	46855	-0-	-4475	-0-	40156	3	6699	9	N	6090	6039	0	51	8	-0-
07	59086	X	55190	-0-	-3896	-0-	47017	3	8173	9	N	7430	7340	0	90	8	-0-
*08	59086	X	52855	-0-	-6231	-0-	45809	3	7046	9	N	6405	6351	0	54	8	-0-
09	57180	X	42956	-0-	-14224	-0-	36860	3	6096	9	N	5542	5520	0	22	8	-0-
10	55366	X	-0-	-0-	-55366	-0-					N	5868	5838	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30070	X	13803	-0-	-16267	-0-	10494	3	3309	9	N	3008	2966	0	42	8	-0-
06	23040	X	7420	-0-	-15620	-0-	5614	3	1806	9	N	1642	1625	0	17	8	-0-
07	17391	X	8882	-0-	-8509	-0-	6398	3	2484	9	N	2258	2223	0	35	8	-0-
08	17019	X	10310	-0-	-6709	-0-	7574	3	2736	9	N	2487	2458	0	29	8	-0-
09	15450	X	7724	-0-	-7726	-0-	5499	3	2225	9	N	2023	2013	0	10	8	-0-
10	13795	X	8320	-0-	-5475	-0-	6168	3	2152	9	N	1956	1941	0	15	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51181	X	44828	-0-	-6353	-0-	36297	3	8531	9	N	7755	7669	0	86	8	-0-
06	48570	X	43137	-0-	-5433	-0-	35100	3	8037	9	N	7306	7214	0	92	8	-0-
07	48732	X	42753	-0-	-5979	-0-	35253	3	7500	9	N	6818	6726	0	92	8	-0-
08	44826	X	39675	-0-	-5151	-0-	32524	3	7151	9	N	6501	6447	0	54	8	-0-
09	43380	X	35318	-0-	-8062	-0-	28901	3	6417	9	N	5834	5813	0	21	8	-0-
10	44826	X	29356	-0-	-15470	-0-	23925	3	5431	9	N	4937	4904	0	33	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93916	X	93916	-0-	-0-	-0-	84434	3	9482	9	N	8620	8584	0	36	8	-0-
06	79179	X	79179	-0-	-0-	-0-	71712	3	7467	9	N	6788	6761	0	27	8	-0-
07	58683	X	45604	-0-	-13079	-0-	37660	3	7944	9	N	7222	7175	0	47	8	-0-
*08	58683	X	42644	-0-	-16039	-0-	35284	3	7360	9	N	6691	6664	0	27	8	-0-
09	52740	X	39944	-0-	-12796	-0-	33217	3	6727	9	N	6115	6104	0	11	8	-0-
10	52731	X	-0-	-0-	-52731	-0-					N	6016	6001	0	15	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
05	71796	X	38287	-0-	-33509	-0-	28358	3	9929	9	Y	9026	9032	0			255
06	51840	X	35723	-0-	-16117	-0-	26312	3	9411	9	Y	8555	8540	0			270
07	43090	X	34680	-0-	-8410	-0-	25220	3	9460	9	Y	8600	8695	0			175
08	T. A.		29614	-0-	29614	29614	20579	3	9035	9	Y	8214	8167	0			222
09	T. A.		23918	-0-	23918	53532	16292	3	7626	9	Y	6933	6920	0			235
10	T. A.		30013	-0-	30013	83545	21125	3	8888	9	Y	8080	8078	0			237

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
05	74493	X	56972	-0-	-17521	-0-	46844	3	10128	9	N	9207	9140	0	67	8	-0-
06	67770	X	55533	-0-	-12237	-0-	45868	3	9665	9	N	8786	8711	0	75	8	-0-
07	70029	X	48670	-0-	-21359	-0-	40638	3	8032	9	N	7302	7227	0	75	8	-0-
08	70029	X	45390	-0-	-24639	-0-	37792	3	7598	9	N	6907	6863	0	44	8	-0-
09	60390	X	41415	-0-	-18975	-0-	34461	3	6954	9	N	6322	6304	0	18	8	-0-
10	57381	X	36309	-0-	-21072	-0-	30376	3	5933	9	N	5394	5366	0	28	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59706	X	43960	-0-	-15746	-0-	37813	3	6147	9	N	5588	5588	0			-0-
06	53310	X	36101	-0-	-17209	-0-	32031	3	4070	9	N	3700	3700	0			-0-
07	49600	X	41406	-0-	-8194	-0-	35662	3	5744	9	N	5222	5222	0			-0-
08	49600	X	37312	-0-	-12288	-0-	32076	3	5236	9	N	4760	4744	0	16	8	-0-
09	45990	X	33315	-0-	-12675	-0-	28654	3	4661	9	N	4237	4229	0	8	8	-0-
10	43958	X	22529	-0-	-21429	-0-	19302	3	3227	9	N	2934	2915	0	19	8	-0-

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
05	51150	X	39742	-0-	-11408	-0-	32885	3	6857	9	N	6234	6234	0			-0-
06	43920	X	33092	-0-	-10828	-0-	27376	3	5716	9	N	5196	5196	0			-0-
07	41013	X	35135	-0-	-5878	-0-	29483	3	5652	9	N	5138	5138	0			-0-
08	41013	X	32988	-0-	-8025	-0-	27696	3	5292	9	N	4811	4798	0	13	8	-0-
09	39690	X	27769	-0-	-11921	-0-	23184	3	4585	9	N	4168	4161	0	7	8	-0-
10	39742	X	30929	-0-	-8813	-0-	26044	3	4885	9	N	4441	4414	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62992	X	42840	-0-	-20152	-0-	34588	3	8252	9	N	7502	7502	0			-0-
06	57240	X	37414	-0-	-19826	-0-	29957	3	7457	9	N	6779	6779	0			-0-
07	51243	X	38207	-0-	-13036	-0-	30705	3	7502	9	N	6820	6820	0			-0-
08	51243	X	36643	-0-	-14600	-0-	29584	3	7059	9	N	6417	6401	0	16	8	-0-
09	46140	X	29414	-0-	-16726	-0-	23364	3	6050	9	N	5500	5492	0	8	8	-0-
10	42842	X	30341	-0-	-12501	-0-	24233	3	6108	9	N	5553	5524	0	29	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

05	70308	X	36138	-0-	-34170	-0-	25862	3	10276	9	Y	9342	9336	0			264
06	50940	X	33385	-0-	-17555	-0-	24188	3	9197	9	Y	8361	8361	0			264
07	42191	X	32157	-0-	-10034	-0-	23350	3	8807	9	Y	8006	8107	0			163
08	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	18754	3	8274	9	Y	7522	7482	0			203
09	36540	X	22032	-0-	-14508	-0-	14810	3	7222	9	Y	6565	6546	0			222
10	36146	X	26368	-0-	-9778	-0-	17932	3	8436	9	Y	7669	7666	0			225

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

05	59861	X	26890	-0-	-32971	-0-	20587	3	6303	9	N	5730	5668	0	62	8	-0-
06	57930	X	31338	-0-	-26592	-0-	23931	3	7407	9	N	6734	6644	0	90	8	-0-
07	47492	X	43163	-0-	-4329	-0-	33790	3	9373	9	N	8521	8402	0	119	8	-0-
08	47492	X	41193	-0-	-6299	-0-	32372	3	8821	9	N	8019	7950	0	69	8	-0-
09	45960	X	38617	-0-	-7343	-0-	30402	3	8215	9	N	7468	7440	0	28	8	-0-
10	43152	X	29741	-0-	-13411	-0-	23077	3	6664	9	N	6058	6014	0	44	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

05	54219	X	27659	-0-	-26560	-0-	21190	3	6469	9	Y	5881	5879	0			166
06	39600	X	26181	-0-	-13419	-0-	20024	3	6157	9	Y	5597	5586	0			177
07	33573	X	25041	-0-	-8532	-0-	18684	3	6357	9	Y	5779	5838	0			118
08	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	14720	3	6195	9	Y	5632	5598	0			152
09	28320	X	14065	-0-	-14255	-0-	9716	3	4349	9	Y	3954	3972	0			134
10	27652	X	20571	-0-	-7081	-0-	15206	3	5365	9	Y	4877	4868	0			143

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

05	66247	X	47778	-0-	-18469	-0-	37669	3	10109	9	N	9190	9137	0	53	8	-0-
06	61200	X	40667	-0-	-20533	-0-	31998	3	8669	9	N	7881	7843	0	38	8	-0-
07	54932	X	44285	-0-	-10647	-0-	34609	3	9676	9	N	8796	8735	0	61	8	-0-
08	54932	X	42412	-0-	-12520	-0-	33116	3	9296	9	N	8451	8414	0	37	8	-0-
09	52050	X	40416	-0-	-11634	-0-	31936	3	8480	9	N	7709	7693	0	16	8	-0-
10	47771	X	39913	-0-	-7858	-0-	31635	3	8278	9	N	7525	7503	0	22	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

05	SHUT IN		107931	-0-	107931	353811	82963	3	24968	9	Y	22698	22569	0	129	8	-0-
06	SHUT IN		90489	-0-	90489	444300	71651	3	18838	9	Y	17125	17039	0	86	8	-0-
07	SHUT IN		107724	-0-	107724	552024	90023	3	17701	9	Y	16092	15969	0	123	8	-0-
08	635894	X	83870	-0-	-552024	-0-	69289	3	14581	9	Y	13255	13186	0	69	8	-0-
09	170370	X	96704	-0-	-73666	-0-	83492	3	13212	9	Y	12011	11982	0	29	8	-0-
10	107942	X	88287	-0-	-19655	-0-	76650	3	11637	9	Y	10579	10543	0	36	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	19976	3	5900	9	Y	5364	5338	0	26	8	-0-
06	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	17965	3	5392	9	Y	4902	4882	0	20	8	-0-
07	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	19336	3	5876	9	Y	5342	5312	0	30	8	-0-
08	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	18485	3	5421	9	Y	4928	4909	0	19	8	-0-
09	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	17221	3	5084	9	Y	4622	4614	0	8	8	-0-
*10	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	15217	3	4868	9	Y	4425	4414	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	57	3	737	9	Y	670	656	0	14	8	-0-
06	37350	X	22229	-0-	-15121	-0-	16809	3	5420	9	Y	4927	4841	0	86	8	-0-
07	38595	X	33002	-0-	-5593	-0-	25085	3	7917	9	Y	7197	7129	0	68	8	-0-
08	38595	X	37869	-0-	-726	-0-	29192	3	8677	9	Y	7888	7841	0	47	8	-0-
09	35610	X	31807	-0-	-3803	-0-	24642	3	7165	9	Y	6514	6434	0	80	8	-0-
*10	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	27796	3	7984	9	Y	7258	7171	0	87	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516099	X	28856	-0-	-1487243	-0-	22659	3	6197	9	Y	5634	5596	0	38	8	-0-
06	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	25318	3	6241	9	Y	5674	5639	0	35	8	-0-
07	31868	X	30995	-0-	-873	-0-	24821	3	6174	9	Y	5613	5561	0	52	8	-0-
08	31868	X	27726	-0-	-4142	-0-	22028	3	5698	9	Y	5180	5149	0	31	8	-0-
09	31560	X	25166	-0-	-6394	-0-	19895	3	5271	9	Y	4792	4779	0	13	8	-0-
10	32612	X	25214	-0-	-7398	-0-	19894	3	5320	9	Y	4836	4819	0	17	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	13031	3	4131	9	Y	3755	3728	0	27	8	-0-
06	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	7655	3	2932	9	Y	2665	2630	0	35	8	-0-
07	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	12929	3	3513	9	Y	3194	3158	0	36	8	-0-
08	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	18478	3	4511	9	Y	4101	4076	0	25	8	-0-
09	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	12092	3	3575	9	Y	3250	3209	0	41	8	-0-
*10	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	14916	3	3681	9	Y	3346	3296	0	50	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	15808	3	4764	9	Y	4331	4306	0	25	8	-0-
06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	12432	3	4318	9	Y	3925	3888	0	37	8	-0-
07	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	15923	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33	8	-0-
08	28764	X	28764	-0-	-0-	-0-	22956	3	5808	9	Y	5280	5260	0	20	8	-0-
09	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	15359	3	4415	9	Y	4014	3993	0	21	8	-0-
*10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	11900	3	4180	9	Y	3800	3769	0	31	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
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	2600	3	2125	9	N	1932	1851	0	81	8	-0-
06	13350	X	5437	-0-	-7913	-0-	3106	3	2331	9	N	2119	2046	0	73	8	-0-
07	13020	X	8563	-0-	-4457	-0-	5216	3	3347	9	N	3043	2855	0	188	8	-0-
08	13020	X	1622	-0-	-11398	-0-	544	3	1078	9	N	980	887	0	93	8	-0-
09	5430	X	2453	-0-	-2977	-0-	972	3	1481	9	N	1346	1311	0	35	8	-0-
10	8556	X	4179	-0-	-4377	-0-	2189	3	1990	9	N	1809	1741	0	68	8	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	13399	2	167	4	Y	4759	4711	0	42	8	44
							5235	9									
06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	9511	2	112	4	Y	3319	3300	0	28	8	35
							3651	9									
07	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	14969	2	191	4	Y	5029	4933	0	58	8	73
							5532	9									
08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	11919	2	181	4	Y	4145	4124	0	33	8	61
							4560	9									
09	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	10313	2	132	4	Y	4049	4038	0	13	8	59
							4454	9									
*10	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	13455	2	159	4	Y	4701	4677	0	21	8	62
							5171	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	38723	X	38723	-0-	-0-	-0-	31093	3	351	4	Y	6617	6512	0	114	8	161
							7279	9									
06	36785	X	36785	-0-	-0-	-0-	29598	3	337	4	Y	6227	6120	0	119	8	149
							6850	9									
07	36969	X	36969	-0-	-0-	-0-	30040	3	6929	9	Y	6299	6157	0	141	8	150
08	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	28564	3	6501	9	Y	5910	2701	0	3079	1	182
													98	8			
09	33598	X	33598	-0-	-0-	-0-	27607	3	5991	9	Y	5446	5446	0	43	8	139
*10	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	27055	3	6160	9	Y	5600	5513	0	73	8	153

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
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	5773	2	124	4	Y	2480	2515	0	15	8	292
							2728	9									
06	11040	X	8614	-0-	-2426	-0-	5115	2	143	4	Y	3051	2961	0	11	8	371
							3356	9									
07	9641	X	8917	-0-	-724	-0-	5996	2	124	4	Y	2543	2586	0	17	8	311
							2797	9									
08	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	5973	2	109	4	Y	2125	2153	0	12	8	271
							2338	9									
09	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	5721	2	106	4	Y	2108	2049	0	5	8	325
							2319	9									
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	5155	2	135	4	Y	2872	2866	0	6	8	325
							3159	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
05	64325	X	10822	-0-	-53503	-0-	8089	2	114	4	Y	2381	2369	0	11	8	22
							2619	9									
06	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	10618	2	157	4	Y	3104	3076	0	18	8	32
							3414	9									
07	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	9293	2	123	4	Y	2377	2353	0	21	8	35
							2615	9									
08	10943	X	9220	-0-	-1723	-0-	7957	2	78	4	Y	1077	1084	0	12	8	16
							1185	9									
09	14190	X	12159	-0-	-2031	-0-	8282	2	159	4	Y	3380	3342	0	5	8	49
							3718	9									
10	14663	X	13146	-0-	-1517	-0-	8628	2	183	4	Y	3941	3930	0	8	8	52
							4335	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	4804	2	1662	9	Y	1511	1490	0	17	8	8
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	3992	2	664	9	Y	604	593	0	16	8	3
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5103	2	782	9	Y	711	693	0	17	8	4
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4391	2	768	9	Y	698	678	0	21	8	3
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3619	2	628	9	Y	571	544	0	27	8	3
*10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4555	2	947	9	Y	861	840	0	20	8	4

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153388	X	32306	-0-	-121082	-0-	25106	3	7200	9	N	6545	6509	0	36	8	-0-
06	148440	X	24673	-0-	-123767	-0-	19188	3	5485	9	N	4986	4964	0	22	8	-0-
07	153388	X	17327	-0-	-136061	-0-	12247	3	5080	9	N	4618	4596	0	22	8	-0-
08	153388	X	28125	-0-	-125263	-0-	21723	3	6402	9	N	5820	5793	0	27	8	-0-
09	32310	X	27942	-0-	-4368	-0-	21934	3	6008	9	N	5462	5451	0	11	8	-0-
10	32302	X	24224	-0-	-8078	-0-	18957	3	5267	9	N	4788	4775	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2204	-0-	2204	483936	1437	2	767	9	N	697	555	1	7	8	351
06	0	W	2087	-0-	2087	486023	1687	2	400	9	N	364	369	1	15	8	331
07	488459	X	2436	-0-	-486023	-0-	1799	2	637	9	N	579	553	1	2	8	355
08	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	1802	2	624	9	N	567	556	1	2	8	364
09	2610	X	1779	-0-	-831	-0-	1237	2	542	9	N	493	554	1	2	8	301
10	2449	X	1525	-0-	-924	-0-	989	2	536	9	N	487	545	1	2	8	241

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

05	924660	X	14508	-0-	-910152	-0-	9749	3	213	4	Y	4133	4096	1	17	8	89
							4546	9									
06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	8587	3	185	4	Y	3767	3767	1	23	8	66
							4144	9									
07	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	9371	3	206	4	Y	4178	4138	1	29	8	77
							4596	9									
08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	8955	3	192	4	Y	3900	3848	1	18	8	111
							4290	9									
09	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	8462	3	178	4	Y	3638	3668	1	7	8	74
							4002	9									
*10	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	8276	3	179	4	Y	3631	3643	1	10	8	52
							3994	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

05	0	W	31299	-0-	31299	1626350	25504	2	5795	9	Y	5268	5217	1	16	8	169
06	0	W	26472	-0-	26472	1652822	21696	2	4776	9	Y	4342	4336	1	11	8	164
07	1677378	X	24556	-0-	-1652822	-0-	20033	2	4523	9	Y	4112	4197	1	16	8	63
08	35681	X	23463	-0-	-12218	-0-	18936	2	4527	9	Y	4115	4068	1	7	8	103
09	34530	X	20940	-0-	-13590	-0-	16807	2	4133	9	Y	3757	3786	1	9	8	65
10	31310	X	19853	-0-	-11457	-0-	16439	2	3414	9	Y	3104	3071	1	11	8	87

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

05	159309	X	18665	-0-	-140644	-0-	2924	3	15741	9	Y	14310	14156	0	148	8	74
06	154170	X	89600	-0-	-64570	-0-	76167	3	13433	9	Y	12212	12101	0	128	8	57
07	157852	X	81718	-0-	-76134	-0-	70710	3	11008	9	Y	10007	9901	0	109	8	54
08	147901	X	82380	-0-	-65521	-0-	70949	3	11431	9	Y	10392	10249	0	146	8	51
09	113730	X	74224	-0-	-39506	-0-	63826	3	10398	9	Y	9453	9214	0	237	8	53
10	92597	X	69212	-0-	-23385	-0-	59348	3	9864	9	Y	8967	8864	0	112	8	44

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

05	138012	X	49297	-0-	-88715	-0-	40593	3	8704	9	Y	7913	7848	0	65	8	41
06	133560	X	44019	-0-	-89541	-0-	36678	3	7341	9	Y	6674	6626	0	58	8	31
07	138012	X	40461	-0-	-97551	-0-	33170	3	7291	9	Y	6628	6576	0	47	8	36
08	138012	X	35681	-0-	-102331	-0-	29227	3	6454	9	Y	5867	5818	0	56	8	29
09	61140	X	30520	-0-	-30620	-0-	24543	3	5977	9	Y	5434	5339	0	93	8	31
10	49290	X	29044	-0-	-20246	-0-	23327	3	5717	9	Y	5197	5160	0	42	8	26

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

05	0	W	27447	-0-	27447	770486	21325	3	6122	9	Y	5565	5579	0			157
06	0	W	26277	-0-	26277	796763	20434	3	5843	9	Y	5312	5301	0			168
07	0	W	24744	-0-	24744	821507	19122	3	5622	9	Y	5111	5175	0			104
08	842224	X	20717	-0-	-821507	-0-	15249	3	5468	9	Y	4971	4941	0			134
09	30180	X	16389	-0-	-13791	-0-	11824	3	4565	9	Y	4150	4144	0			140
10	27435	X	20565	-0-	-6870	-0-	15559	3	5006	9	Y	4551	4557	0			134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		15876	-0-	15876	2304196	11165 4516	2 9	195	4	N	4105	4011	1	30	8	209
06	0	W	15253	-0-	15253	2319449	11011 4062	2 9	180	4	N	3693	3720	1	21	8	161
07	0	W	15435	-0-	15435	2334884	11120 4129	2 9	186	4	N	3754	3754	1	22	8	139
08	2350088	X	15204	-0-	-2334884	-0-	10868 4146	2 9	190	4	N	3769	3706	1	32	8	170
09	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	10613 4059	2 9	186	4	N	3690	3628	1	56	8	176
*10	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	10791 4288	2 9	197	4	N	3898	3844	1	30	8	200

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

05	0		77019	-0-	77019	659669	59575	3	17444	9	N	15858	15670	0	188	8	-0-
06	728253	X	68584	-0-	-659669	-0-	53706	3	14878	9	N	13525	13445	0	80	8	-0-
07	171709	X	46874	-0-	-124835	-0-	34854	3	12020	9	N	10927	10778	0	149	8	-0-
08	171709	X	33850	-0-	-137859	-0-	24299	3	9551	9	N	8683	8609	0	74	8	-0-
09	166170	X	39226	-0-	-126944	-0-	29440	3	9786	9	N	8896	8828	0	68	8	-0-
10	171709	X	41108	-0-	-130601	-0-	31836	3	9272	9	N	8429	8370	0	59	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

05	0		110825	-0-	110825	359791	85676	3	25149	9	Y	22863	22779	0	84	8	-0-
06	0		96690	-0-	96690	456481	76597	3	20093	9	Y	18266	18207	0	59	8	-0-
07	0		104930	-0-	104930	561411	87636	3	17294	9	Y	15722	15644	0	78	8	-0-
08	638334	X	76923	-0-	-561411	-0-	63119	3	13804	9	Y	12549	12507	0	42	8	-0-
09	170550	X	80869	-0-	-89681	-0-	68520	3	12349	9	Y	11226	11209	0	17	8	-0-
10	176235	X	76004	-0-	-100231	-0-	64854	3	11150	9	Y	10136	10115	0	21	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

05	0		294358	-0-	294358	360080	231155	3	63203	9	Y	57457	56923	0	534	8	-0-
06	0		187727	-0-	187727	547807	151076	3	36651	9	Y	33319	32938	0	381	8	-0-
07	0		99901	-0-	99901	647708	80596	3	19305	9	Y	17550	17073	0	477	8	-0-
08	818649	X	170941	-0-	-647708	-0-	140320	3	30621	9	Y	27837	27311	0	526	8	-0-
09	236100	X	137842	-0-	-98258	-0-	113766	3	24076	9	Y	21887	21739	0	148	8	-0-
10	243970	X	124770	-0-	-119200	-0-	102629	3	22141	9	Y	20128	19925	0	203	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

05	0		101608	-0-	101608	749258	79914	3	21694	9	N	19722	19567	0	155	8	-0-
06	0		93343	-0-	93343	842601	74191	3	19152	9	N	17411	17346	0	65	8	-0-
07	0		85831	-0-	85831	928432	67453	3	18378	9	N	16707	16571	0	136	8	-0-
08	0		76582	-0-	76582	1005014	60399	3	16183	9	N	14712	14633	0	79	8	-0-
09	1072512	X	67498	-0-	-1005014	-0-	53983	3	13515	9	N	12286	12222	0	64	8	-0-
10	169601	X	64596	-0-	-105005	-0-	51642	3	12954	9	N	11776	11718	0	58	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

05	0		193013	-0-	193013	446155	149928	3	43085	9	Y	39168	39018	0	150	8	-0-
06	0		134328	-0-	134328	580483	107419	3	26909	9	Y	24463	24369	0	94	8	-0-
07	0		159709	-0-	159709	740192	135098	3	24611	9	Y	22374	22236	0	138	8	-0-
08	858112	X	117920	-0-	-740192	-0-	99564	3	18356	9	Y	16687	16612	0	75	8	-0-
09	174240	X	109721	-0-	-64519	-0-	93855	3	15866	9	Y	14424	14394	0	30	8	-0-
10	180048	X	103555	-0-	-76493	-0-	89460	3	14095	9	Y	12814	12777	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		16342	-0-	16342	16342	14251	3	2091	9	Y	1901	1897	0	4	8	-0-
04	0		170785	-0-	170785	187127	129362	3	41423	9	Y	37657	37501	0	156	8	-0-
05	0		191304	-0-	191304	378431	145796	3	45508	9	Y	41371	41140	0	231	8	-0-
06	0		174368	-0-	174368	552799	133020	3	41348	9	Y	37589	37417	0	172	8	-0-
07	0		178362	-0-	178362	731161	135099	3	43263	9	Y	39330	39064	0	266	8	-0-
*08	0		201357	-0-	201357	932518	161483	3	39874	9	Y	36249	36077	0	172	8	-0-
*09	1090776	X	158258	-0-	-932518	-0-	121698	3	36560	9	Y	33236	33150	0	86	8	-0-
10	159402	X	99455	-0-	-59947	-0-	75545	3	23910	9	Y	21736	21679	0	57	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		11725	-0-	11725	11725	10623	3	1102	9	Y	1002	997	0	5	8	-0-
04	0		75121	-0-	75121	86846	59022	3	16099	9	Y	14635	14468	0	167	8	-0-
05	0		86386	-0-	86386	173232	68493	3	17893	9	Y	16266	16001	0	265	8	-0-
06	0		67618	-0-	67618	240850	53910	3	13708	9	Y	12462	12309	0	153	8	-0-
07	0		71361	-0-	71361	312211	56048	3	15313	9	Y	13921	13681	0	240	8	-0-
*08	0		89177	-0-	89177	401388	73877	3	15300	9	Y	13909	13750	0	159	8	-0-
*09	463516	X	62128	-0-	-401388	-0-	49067	3	13061	9	Y	11874	11814	0	60	8	-0-
10	77810	X	58459	-0-	-19351	-0-	46344	3	12115	9	Y	11014	10941	0	73	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		10838	-0-	10838	10838	9944	3	894	9	Y	813	777	0	25	8	11
04	0		59220	-0-	59220	70058	46489	3	12731	9	Y	11574	11286	0	192	8	107
05	0		64963	-0-	64963	135021	50044	3	14919	9	Y	13563	13263	0	283	8	124
06	0		53984	-0-	53984	189005	42311	3	11673	9	Y	10612	10471	0	155	8	110
07	0		55002	-0-	55002	244007	42458	3	12544	9	Y	11404	11118	0	231	8	165
08	0		44664	-0-	44664	288671	33926	3	10738	9	Y	9762	9657	0	127	8	143
09	0		37703	-0-	37703	326374	28639	3	9064	9	Y	8240	8180	0	84	8	119
*10	360016	X	33642	-0-	-326374	-0-	25672	3	7970	9	Y	7245	7212	0	57	8	95

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 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
05	0		162025	-0-	162025	162025	124408	3	37617	9	N	34197	33889	0	308	8	-0-
06	0		184608	-0-	184608	346633	143704	3	40904	9	N	37185	37069	0	116	8	-0-
07	0		166833	-0-	166833	513466	135286	3	31547	9	N	28679	28473	0	206	8	-0-
08	0		187555	-0-	187555	701021	158298	3	29257	9	N	26597	26476	0	121	8	-0-
09	0		154967	-0-	154967	855988	131408	3	23559	9	N	21417	21333	0	84	8	-0-
*10	997182	X	141194	-0-	-855988	-0-	119263	3	21931	9	N	19937	19870	0	67	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	16879	-0-	-1380	-0-	16374	2	505	9	Y	459	570	1			63
06	17670	X	16692	-0-	-978	-0-	16210	2	482	9	Y	438	330	1			171
*07	18290	X	15250	-0-	-3040	-0-	14766	2	484	9	Y	440	327	1			284
08	17546	X	14688	-0-	-2858	-0-	14208	2	480	9	Y	436	502	1			218
09	16980	X	14666	-0-	-2314	-0-	14304	2	362	9	Y	329	338	1			209
10	17236	X	15374	-0-	-1862	-0-	14859	2	515	9	Y	468	509	1			168

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20460	X	20113	-0-	-347	-0-	1291	1	17279	2	Y	1403	1395	0			46
							1543	9									
*06	19800	X	19736	-0-	-64	-0-	1246	1	16837	2	Y	1393	1383	0			56
							121	4	1532	9							
*07	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	1292	1	20588	2	Y	1890	1893	0			53
							18	4	2079	9							
08	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	1020	1	19429	2	Y	1822	1827	0			48
							1	4	2004	9							
09	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	964	1	17427	2	Y	1633	1620	0			61
							9	4	1796	9							
10	23963	X	21172	-0-	-2791	-0-	1142	1	18202	2	Y	1632	1646	0			47
							33	4	1795	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-					281
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-					281
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-					281
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-					281
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-					281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	15	1	7331	2	Y	368	387	1			104
							405	9									
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	2	Y	322	310	1			116
							354	9									
07	9207	X	7883	-0-	-1324	-0-	23	1	7482	2	Y	344	327	1			133
							378	9									
08	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	24	1	7816	2	Y	335	353	1			115
							369	9									
09	9360	X	7624	-0-	-1736	-0-	22	1	7313	2	Y	263	277	1			101
							289	9									
10	9672	X	8121	-0-	-1551	-0-	14	1	7793	2	Y	285	293	1			93
							314	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	5047	-0-	5047	5047	602	1	3902	2	Y	490	454	0			36	
						4	4	539	9								
09	T. A.	10836	-0-	10836	15883	1245	1	8314	2	Y	1121	1065	0			92	
						44	4	1233	9								
10	T. A.	11374	-0-	11374	27257	1435	1	8561	2	Y	1238	1263	0			67	
						16	4	1362	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	1689	1	12714	2	Y	2479	2486	0			82
							2727	9									
*06	12960	X	6838	-0-	-6122	-0-	526	1	5746	2	Y	468	531	0			19
							51	4	515	9							
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
09	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
10	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6525	-0-	-1566	-0-	58	1	6069	2	Y	362	394	1			119
							398	9									
06	10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	59	1	8555	2	Y	353	329	1			143
							388	9									
07	10416	X	8420	-0-	-1996	-0-	92	1	7897	2	Y	392	367	1			168
							431	9									
08	10416	X	8815	-0-	-1601	-0-	91	1	8302	2	Y	384	404	1			148
							422	9									
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	86	1	9540	2	Y	362	355	1			155
							398	9									
10	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	54	1	8277	2	Y	335	365	1			125
							369	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		86	-0-	86	86	83	1	3	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19197	-0-	19197	19283	1334	1	16493	2	Y	1232	1165	0			67
							15	4	1355	9							

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
*05	27745	X	26479	-0-	-1266	-0-	1312	1	23319	2	Y	1385	1380	0			49
							324	4	1524	9							
06	26850	X	24253	-0-	-2597	-0-	1236	1	21493	2	Y	1229	1205	0			73
							172	4	1352	9							
07	27032	X	24150	-0-	-2882	-0-	1143	1	21593	2	Y	1205	1229	0			49
							88	4	1326	9							
08	27683	X	25308	-0-	-2375	-0-	1042	1	22848	2	Y	1260	1270	0			39
							32	4	1386	9							
09	26790	X	23343	-0-	-3447	-0-	1009	1	21084	2	Y	1136	1113	0			62
							1250	9									
10	27683	X	22594	-0-	-5089	-0-	1155	1	20238	2	Y	1092	1110	0			44
							1201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20894	X	19831	-0-	-1063	-0-	1480	1	15668	2	Y	2107	2095	0			75
							365	4	2318	9							
06	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	1463	1	15634	2	Y	1924	1885	0			114
							203	4	2116	9							
07	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1341	1	15636	2	Y	1875	1912	0			77
							103	4	2063	9							
08	21204	X	17744	-0-	-3460	-0-	1134	1	14667	2	Y	1735	1758	0			54
							34	4	1909	9							
09	20520	X	17474	-0-	-3046	-0-	1155	1	14385	2	Y	1758	1717	0			95
							1934	9									
10	21204	X	17369	-0-	-3835	-0-	1362	1	14178	2	Y	1663	1691	0			67
							1829	9									

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19437	X	17477	-0-	-1960	-0-	1202	1	14544	2	Y	1574	1577	0			52
							1731	9									
*06	18810	X	17900	-0-	-910	-0-	1286	1	14841	2	Y	1498	1489	0			61
							125	4	1648	9							
*07	18817	X	14968	-0-	-3849	-0-	1155	1	12470	2	Y	1206	1233	0			34
							16	4	1327	9							
08	18817	X	16744	-0-	-2073	-0-	1069	1	14015	2	Y	1508	1503	0			39
							1	4	1659	9							
09	18210	X	15689	-0-	-2521	-0-	1049	1	13034	2	Y	1451	1436	0			54
							10	4	1596	9							
10	18507	X	17389	-0-	-1118	-0-	1270	1	14465	2	Y	1471	1482	0			43
							36	4	1618	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	28971	X	28971	-0-	-0-	-0-	1534	1	23982	2	Y	3141	3164	0			104
							3455	9									
*06	27360	X	26454	-0-	-906	-0-	1491	1	21617	2	Y	2911	2897	0			118
							144	4	3202	9							
*07	28272	X	27979	-0-	-293	-0-	1597	1	23141	2	Y	2925	2961	0			82
							23	4	3218	9							
08	32426	X	27908	-0-	-4518	-0-	1398	1	23327	2	Y	2892	2898	0			76
							2	4	3181	9							
09	31380	X	27512	-0-	-3868	-0-	1411	1	23014	2	Y	2794	2766	0			104
							14	4	3073	9							
*10	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1693	1	24794	2	Y	2836	2858	0			82
							48	4	3120	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	1548	1	18340	2	Y	1862	1870	0			61
							2048	9									
*06	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	1439	1	17807	2	Y	1748	1738	0			71
							139	4	1923	9							
*07	20584	X	18324	-0-	-2260	-0-	1148	1	15568	2	Y	1447	1477	0			41
							16	4	1592	9							
08	21855	X	20594	-0-	-1261	-0-	1267	1	17588	2	Y	1579	1579	0			41
							2	4	1737	9							
09	21300	X	19169	-0-	-2131	-0-	1240	1	16244	2	Y	1521	1505	0			57
							12	4	1673	9							
10	22010	X	21307	-0-	-703	-0-	1505	1	18042	2	Y	1561	1573	0			45
							43	4	1717	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	18631	X	17481	-0-	-1150	-0-	1400	1	14932	2	Y	890	890	0			51
							170	4	979	9							
06	17910	X	16481	-0-	-1429	-0-	1352	1	14140	2	Y	878	851	0			78
							23	4	966	9							
07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	1445	1	17621	2	Y	991	1004	0			65
							1	4	1090	9							
08	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	1178	1	16057	2	Y	964	966	0			63
							10	4	1060	9							
09	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	1283	1	18412	2	Y	1135	1124	0			74
							1249	9									
*10	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	1525	1	18479	2	Y	1272	1250	0			96
							11	4	1399	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
*05	27094	X	23305	-0-	-3789	-0-	1439	1	19177	2	Y	2285	2301	0			132
							175	4	2514	9							
*06	26220	X	19010	-0-	-7210	-0-	1379	1	15530	2	Y	1888	1851	0			169
							24	4	2077	9							
07	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-	169	0			-0-
08	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-					-0-
09	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					-0-
10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-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
05	16151	X	12642	-0-	-3509	-0-	403	1	11506	2	N	666	636	1			268
							733	9									
06	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	397	1	11829	2	N	636	746	1			158
							700	9									
07	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	189	1	18626	2	N	406	372	1			192
							447	9									
08	12648	X	12001	-0-	-647	-0-	155	1	11156	2	N	627	373	1			446
							690	9									
09	12930	X	11166	-0-	-1764	-0-	150	1	10459	2	N	506	753	1			199
							557	9									
10	17050	X	9745	-0-	-7305	-0-	155	1	8919	2	N	610	3	1			806
							671	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
*05	20801	X	2702	-0-	-18099	-0-	956	1	724	2	Y	929	905	0			31
							1022	9									
06	20130	X	2220	-0-	-17910	-0-	1011	1	502	2	Y	554	563	0			22
							98	4	609	9							
07	19871	X	599	-0-	-19272	-0-	375	1	5	4	Y	199	215	0			6
							219	9									
08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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
*05	20057	X	18706	-0-	-1351	-0-	1416	1	15262	2	Y	1839	1837	0			81
							5	4	2023	9							
06	19410	X	16986	-0-	-2424	-0-	1286	1	13560	2	Y	1708	1647	0			142
							261	4	1879	9							
07	20057	X	18688	-0-	-1369	-0-	1333	1	15329	2	Y	1830	1861	0			111
							13	4	2013	9							
08	19375	X	18005	-0-	-1370	-0-	1167	1	14872	2	Y	1780	1761	0			130
							8	4	1958	9							
09	18750	X	17412	-0-	-1338	-0-	1154	1	14337	2	Y	1710	1700	0			140
							40	4	1881	9							
10	18724	X	15751	-0-	-2973	-0-	1198	1	12767	2	Y	1612	1665	0			87
							13	4	1773	9							

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	1736	1	20830	2	Y	2264	2252	0			100
							6	4	2490	9							
06	22380	X	21723	-0-	-657	-0-	1615	1	17615	2	Y	1968	1905	0			163
							328	4	2165	9							
07	23126	X	22536	-0-	-590	-0-	1591	1	18674	2	Y	2050	2088	0			125
							16	4	2255	9							
08	27342	X	21596	-0-	-5746	-0-	1384	1	18008	2	Y	1995	1974	0			146
							9	4	2195	9							
09	25050	X	20587	-0-	-4463	-0-	1403	1	17135	2	Y	1818	1815	0			149
							49	4	2000	9							
10	25048	X	18573	-0-	-6475	-0-	1456	1	15155	2	Y	1769	1822	0			96
							16	4	1946	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

*05	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	1422	1	15952	2	Y	1884	1906	0			109
							173	4	2072	9							
*06	19560	X	14109	-0-	-5451	-0-	1229	1	11371	2	Y	1353	1341	0			121
							21	4	1488	9							
07	20212	X	11690	-0-	-8522	-0-	1133	1	9191	2	Y	1241	1281	0			81
							1	4	1365	9							
08	23591	X	5990	-0-	-17601	-0-	849	1	4279	2	Y	776	806	0			51
							8	4	854	9							
09	22590	X	5444	-0-	-17146	-0-	822	1	3813	2	Y	735	738	0			48
							809	9									
10	19530	X	3769	-0-	-15761	-0-	909	1	2126	2	Y	661	659	0			50
							7	4	727	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

*05	15531	X	13074	-0-	-2457	-0-	772	1	10856	2	Y	1229	1233	0			71
							94	4	1352	9							
06	14880	X	11931	-0-	-2949	-0-	730	1	9937	2	Y	1137	1106	0			102
							13	4	1251	9							
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	804	1	12577	2	Y	1335	1350	0			87
							1	4	1469	9							
08	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	805	1	15371	2	Y	1507	1495	0			99
							7	4	1658	9							
09	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	1004	1	12348	2	Y	1399	1407	0			91
							1539	9									
*10	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	1456	1	16539	2	Y	1867	1818	0			140
							11	4	2054	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

*05	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	1386	1	17604	2	Y	1615	1613	0			93
							168	4	1777	9							
06	21060	X	19031	-0-	-2029	-0-	1311	1	16056	2	Y	1492	1452	0			133
							23	4	1641	9							
07	21762	X	18719	-0-	-3043	-0-	1264	1	15803	2	Y	1501	1536	0			98
							1	4	1651	9							
08	20956	X	19829	-0-	-1127	-0-	1160	1	16920	2	Y	1581	1575	0			104
							10	4	1739	9							
09	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	1190	1	17882	2	Y	1612	1611	0			105
							1773	9									
*10	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	1448	1	19433	2	Y	1784	1755	0			134
							11	4	1962	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21731	X	10735	-0-	-10996	-0-	1193	1	8439	2	Y	1003	1005	0			33
							1103	9									
*06	21030	X	11935	-0-	-9095	-0-	1218	1	9658	2	Y	855	853	0			35
							118	4	941	9							
*07	21297	X	9504	-0-	-11793	-0-	1086	1	7436	2	Y	878	888	0			25
							16	4	966	9							
08	21297	X	9456	-0-	-11841	-0-	965	1	7503	2	Y	897	899	0			23
							1	4	987	9							
09	14700	X	9023	-0-	-5677	-0-	958	1	7091	2	Y	877	867	0			33
							9	4	965	9							
10	12338	X	10866	-0-	-1472	-0-	1168	1	8649	2	Y	924	930	0			27
							33	4	1016	9							

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20584	X	13889	-0-	-6695	-0-	1040	1	11320	2	Y	1390	1351	0			46
							1529	9									
06	19920	X	12094	-0-	-7826	-0-	1066	1	10023	2	Y	820	833	0			33
							103	4	902	9							
07	19561	X	14874	-0-	-4687	-0-	1156	1	12524	2	Y	1070	1073	0			30
							17	4	1177	9							
08	19561	X	13771	-0-	-5790	-0-	993	1	11700	2	Y	979	983	0			26
							1	4	1077	9							
09	13380	X	11526	-0-	-1854	-0-	1034	1	9565	2	Y	834	829	0			31
							10	4	917	9							
10	14880	X	13497	-0-	-1383	-0-	1366	1	11154	2	Y	853	859	0			25
							39	4	938	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6964	-0-	6964	6964	672	1	5806	2	Y	442	418	0			24
							486	9									
10	14B2 EXT		12952	-0-	12952	19916	1346	1	10821	2	Y	714	709	0			29
							785	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12679	X	12405	-0-	-274	-0-	1180	1	9209	2	Y	1703	1699	0			98
							143	4	1873	9							
06	12450	X	12207	-0-	-243	-0-	1161	1	9241	2	Y	1623	1576	0			145
							20	4	1785	9							
07	12865	X	11130	-0-	-1735	-0-	1102	1	8288	2	Y	1581	1622	0			104
							1	4	1739	9							
08	12865	X	10796	-0-	-2069	-0-	974	1	8109	2	Y	1549	1551	0			102
							9	4	1704	9							
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	1020	1	9748	2	Y	1856	1837	0			121
							2042	9									
*10	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	1263	1	11488	2	Y	2089	2053	0			157
							10	4	2298	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31973	X	31973	-0-	-0-	-0-	1603	1	28247	2	Y	1571	1565	0			56
							395	4	1728	9							
06	31140	X	29991	-0-	-1149	-0-	1538	1	26626	2	Y	1466	1435	0			87
							214	4	1613	9							
07	32581	X	30487	-0-	-2094	-0-	1443	1	27361	2	Y	1429	1457	0			59
							111	4	1572	9							
08	32550	X	31622	-0-	-928	-0-	1308	1	28710	2	Y	1422	1437	0			44
							40	4	1564	9							
09	31500	X	30107	-0-	-1393	-0-	1294	1	27417	2	Y	1269	1244	0			69
							1396	9									
10	32550	X	29712	-0-	-2838	-0-	1500	1	26847	2	Y	1241	1260	0			50
							1365	9									

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62306	X	62306	-0-	-0-	-0-	2109	1	57392	2	Y	2077	2066	0			74
							520	4	2285	9							
06	56980	X	56980	-0-	-0-	-0-	1949	1	52683	2	Y	1888	1850	0			112
							271	4	2077	9							
07	57689	X	57689	-0-	-0-	-0-	1845	1	53660	2	Y	1856	1892	0			76
							142	4	2042	9							
08	64356	X	59137	-0-	-5219	-0-	1656	1	54967	2	Y	2240	2247	0			69
							50	4	2464	9							
09	62280	X	55027	-0-	-7253	-0-	1589	1	51210	2	Y	2025	1984	0			110
							2228	9									
10	64356	X	53837	-0-	-10519	-0-	1804	1	50082	2	Y	1774	1812	0			72
							1951	9									

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26226	X	23276	-0-	-2950	-0-	1493	1	19189	2	Y	2024	2016	0			72
							368	4	2226	9							
06	25380	X	22028	-0-	-3352	-0-	1451	1	18279	2	Y	1905	1864	0			113
							202	4	2096	9							
07	24459	X	22659	-0-	-1800	-0-	1361	1	19144	2	Y	1863	1900	0			76
							105	4	2049	9							
08	22785	X	21888	-0-	-897	-0-	1182	1	18666	2	Y	1822	1842	0			56
							36	4	2004	9							
09	22050	X	20117	-0-	-1933	-0-	1147	1	16971	2	Y	1817	1774	0			99
							1999	9									
10	22785	X	19535	-0-	-3250	-0-	1327	1	16269	2	Y	1763	1791	0			71
							1939	9									

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22878	X	17816	-0-	-5062	-0-	1487	1	14136	2	Y	1829	1843	0			106
							181	4	2012	9							
06	21660	X	17710	-0-	-3950	-0-	1473	1	14306	2	Y	1732	1683	0			155
							26	4	1905	9							
07	20305	X	19233	-0-	-1072	-0-	1484	1	15570	2	Y	1980	2005	0			130
							1	4	2178	9							
08	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	1364	1	16932	2	Y	2055	2050	0			135
							12	4	2261	9							
09	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	1340	1	16524	2	Y	1948	1956	0			127
							2143	9									
*10	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	1633	1	18089	2	Y	2237	2196	0			168
							12	4	2461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	33852	X	33785	-0-	-67	-0-	1811	1	30709	2	Y	744	741	0			26
							447	4	818	9							
06	32760	X	31933	-0-	-827	-0-	1747	1	29215	2	Y	662	649	0			39
							243	4	728	9							
07	34658	X	31919	-0-	-2739	-0-	1614	1	29434	2	Y	678	689	0			28
							125	4	746	9							
08	35464	X	32246	-0-	-3218	-0-	1433	1	29932	2	Y	762	766	0			24
							43	4	838	9							
09	34320	X	30696	-0-	-3624	-0-	1406	1	28183	2	Y	1006	975	0			55
							1107	9									
10	35464	X	30239	-0-	-5225	-0-	1707	1	27398	2	Y	1031	1044	0			42
							1134	9									

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	16101	-0-	-7335	-0-	527	1	14706	2	N	789	982	1			445
							868	9									
06	19110	X	16636	-0-	-2474	-0-	403	1	15328	2	N	823	745	1			523
							905	9									
07	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	345	1	19907	2	N	888	878	1			533
							977	9									
08	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	299	1	19397	2	N	1103	1129	1			507
							1213	9									
09	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	291	1	18309	2	N	845	858	1			494
							930	9									
10	21235	X	19404	-0-	-1831	-0-	301	1	18208	2	N	814	737	1			571
							895	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15128	X	15098	-0-	-30	-0-	1287	1	11467	2	Y	2117	2099	0			66
							15	4	2329	9							
06	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1257	1	11383	2	Y	2026	1997	0			95
							2229	9									
*07	14601	X	14576	-0-	-25	-0-	1173	1	11281	2	Y	1929	1936	1			88
							2122	9									
*08	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	1029	1	11127	2	Y	2003	2012	0			79
							2203	9									
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	1014	1	9480	2	Y	1893	1881	0			91
							2082	9									
*10	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	1183	1	9284	2	Y	1808	1823	0			76
							1989	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
05	17670	X	11565	-0-	-6105	-0-	29	1	11210	2	Y	296	302	1			92
							326	9									
06	22020	X	14946	-0-	-7074	-0-	33	1	14591	2	Y	293	272	1			113
							322	9									
07	22754	X	14380	-0-	-8374	-0-	42	1	14007	2	Y	301	290	1			124
							331	9									
08	22754	X	13928	-0-	-8826	-0-	39	1	13596	2	Y	266	291	1			99
							293	9									
09	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	39	1	15026	2	Y	246	243	1			102
							271	9									
10	15438	X	13930	-0-	-1508	-0-	24	1	13636	2	Y	245	260	1			87
							270	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10981	-0-		-1357	-0-	22 293	1 9	10666	2	Y	266	272	1			78
06	14730	X	12084	-0-		-2646	-0-	23 276	1 9	11785	2	Y	251	236	1			93
*07	15221	X	12241	-0-		-2980	-0-	30 271	1 9	11940	2	Y	246	241	1			98
08	15221	X	12033	-0-		-3188	-0-	28 248	1 9	11757	2	Y	225	243	1			80
09	12784	X	12784	-0-		-0-	-0-	28 232	1 9	12524	2	Y	211	207	1			84
10	12493	X	11147	-0-		-1346	-0-	16 210	1 9	10921	2	Y	191	210	1			65

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21793	X	20687	-0-		-1106	-0-	1349 16	1 4	16135 3187	2 9	Y	2897	2871	0			91
06	20880	X	19836	-0-		-1044	-0-	1302 3023	1 9	15511	2	Y	2748	2710	0			129
*07	20057	X	19991	-0-		-66	-0-	1230 2906	1 9	15855	2	Y	2642	2650	1			121
*08	19698	X	19698	-0-		-0-	-0-	1079 2976	1 9	15643	2	Y	2705	2719	0			107
09	18480	X	17101	-0-		-1379	-0-	1042 2701	1 9	13358	2	Y	2455	2444	0			118
10	19096	X	16759	-0-		-2337	-0-	1205 2664	1 9	12890	2	Y	2422	2438	0			102

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	36797	X	33904	-0-		-2893	-0-	1394 16	1 4	29406 3088	2 9	Y	2807	2782	0			88
06	35010	X	32349	-0-		-2661	-0-	1346 2870	1 9	28133	2	Y	2609	2574	0			123
*07	35464	X	32320	-0-		-3144	-0-	1260 2730	1 9	28330	2	Y	2482	2491	1			114
*08	34348	X	31561	-0-		-2787	-0-	1089 2770	1 9	27702	2	Y	2518	2533	0			99
09	32910	X	28337	-0-		-4573	-0-	1117 2550	1 9	24670	2	Y	2318	2305	0			112
10	33945	X	28816	-0-		-5129	-0-	1412 2606	1 9	24798	2	Y	2369	2381	0			100

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	32829	X	30336	-0-		-2493	-0-	1600 19	1 4	26460 2257	2 9	Y	2052	2035	0			64
*06	31440	X	29555	-0-		-1885	-0-	1745 2154	1 9	25656	2	Y	1958	1930	0			92
*07	31620	X	28633	-0-		-2987	-0-	1617 1971	1 9	25045	2	Y	1792	1802	1			82
*08	31620	X	27872	-0-		-3748	-0-	1432 1898	1 9	24542	2	Y	1725	1739	0			68
09	29550	X	26077	-0-		-3473	-0-	1422 1841	1 9	22814	2	Y	1674	1661	0			81
10	30535	X	25802	-0-		-4733	-0-	1646 1847	1 9	22309	2	Y	1679	1689	0			71

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
05	13547	X	13074	-0-	-473	-0-	4	1	11549	2	Y	1383	1377	1			321
							1521	9									
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	5	1	11962	2	Y	1283	1224	1			380
							1411	9									
07	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	3	1	10985	2	Y	1492	1439	1			433
							1641	9									
08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	3	1	11673	2	Y	1388	1386	1			435
							1527	9									
09	13380	X	12317	-0-	-1063	-0-	3	1	10954	2	Y	1236	1228	1			443
							1360	9									
10	13826	X	10055	-0-	-3771	-0-	5	1	8730	2	Y	1200	1205	1			438
							1320	9									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	18730	-0-	-4427	-0-	29	1	18117	2	Y	531	535	1			157
							584	9									
06	22410	X	21201	-0-	-1209	-0-	33	1	20612	2	Y	505	474	1			188
							556	9									
07	22413	X	20951	-0-	-1462	-0-	39	1	20361	2	Y	501	489	1			200
							551	9									
08	22413	X	20196	-0-	-2217	-0-	34	1	19693	2	Y	426	473	1			153
							469	9									
09	21210	X	15958	-0-	-5252	-0-	27	1	15559	2	Y	338	354	1			137
							372	9									
10	21917	X	18630	-0-	-3287	-0-	21	1	18162	2	Y	406	404	1			139
							447	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
*05	7440	X	7399	-0-	-41	-0-	7112	2	287	9	Y	261	287	1			146
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11637	2	245	9	Y	223	219	1			150
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	220	215	1			155
08	10385	X	9434	-0-	-951	-0-	9215	2	219	9	Y	199	199	1			155
09	11880	X	11488	-0-	-392	-0-	11287	2	201	9	Y	183	196	1			142
10	12276	X	7045	-0-	-5231	-0-	6835	2	210	9	Y	191	187	1			146

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	32116	X	26478	-0-	-5638	-0-	1317	1	23395	2	Y	1601	1603	0			71
							5	4	1761	9							
06	31080	X	24705	-0-	-6375	-0-	1241	1	21511	2	Y	1546	1489	0			128
							252	4	1701	9							
07	31744	X	27063	-0-	-4681	-0-	1268	1	24110	2	Y	1520	1556	0			92
							13	4	1672	9							
08	31744	X	27454	-0-	-4290	-0-	1140	1	24621	2	Y	1533	1513	0			112
							7	4	1686	9							
09	27840	X	25867	-0-	-1973	-0-	1107	1	23213	2	Y	1371	1371	0			112
							39	4	1508	9							
10	27063	X	25554	-0-	-1509	-0-	1367	1	22619	2	Y	1412	1448	0			76
							15	4	1553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10125	-0-	10125	521540	21	1	9601	2	Y	457	477	1			136
							503	9									
06	535679	X	14139	-0-	-521540	-0-	27	1	13512	2	Y	545	480	1			201
							600	9									
07	12462	X	12209	-0-	-253	-0-	30	1	11685	2	Y	449	471	1			179
							494	9									
08	12462	X	11155	-0-	-1307	-0-	27	1	10665	2	Y	421	450	1			150
							463	9									
09	14130	X	12106	-0-	-2024	-0-	27	1	11627	2	Y	411	398	1			163
							452	9									
10	14601	X	12321	-0-	-2280	-0-	18	1	11849	2	Y	413	436	1			140
							454	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	10561	-0-	-7326	-0-	20	1	10013	2	Y	480	518	1			141
							528	9									
06	17490	X	13421	-0-	-4069	-0-	24	1	12709	2	Y	625	537	1			229
							688	9									
07	18073	X	11559	-0-	-6514	-0-	27	1	10913	2	Y	563	570	1			222
							619	9									
08	18073	X	14729	-0-	-3344	-0-	33	1	13892	2	Y	731	699	1			254
							804	9									
09	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	33	1	14757	2	Y	644	647	1			251
							708	9									
*10	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	22	1	14759	2	Y	699	719	1			231
							769	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	16396	-0-	-2607	-0-	28	1	14837	2	Y	1392	1467	1			398
							1531	9									
06	18390	X	17713	-0-	-677	-0-	30	1	16298	2	Y	1259	1200	1			457
							1385	9									
*07	17205	X	4734	-0-	-12471	-0-	24	1	4235	2	Y	432	713	1			176
							475	9									
08	17205	X	5798	-0-	-11407	-0-	26	1	4998	2	Y	704	632	1			248
							774	9									
09	17700	X	16137	-0-	-1563	-0-	40	1	14815	2	Y	1165	963	1			450
							1282	9									
10	18290	X	16035	-0-	-2255	-0-	25	1	14860	2	Y	1045	1150	1			345
							1150	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	17094	-0-	-4172	-0-	80	1	16266	2	Y	680	728	1			194
							748	9									
06	20580	X	18433	-0-	-2147	-0-	80	1	17716	2	Y	579	563	1			210
							637	9									
*07	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	105	1	18243	2	Y	714	647	1			277
							785	9									
08	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	94	1	18057	2	Y	781	790	1			268
							859	9									
09	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	98	1	20199	2	Y	859	798	1			329
							945	9									
10	19499	X	18933	-0-	-566	-0-	52	1	17708	2	Y	1066	1049	1			346
							1173	9									

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
*05	24738	X	21006	-0-	-3732	-0-	1378	1	17278	2	Y	1827	1822	0			65
							340	4	2010	9							
06	23940	X	21607	-0-	-2333	-0-	1392	1	18145	2	Y	1706	1670	0			101
							193	4	1877	9							
07	22506	X	22412	-0-	-94	-0-	1312	1	19151	2	Y	1680	1712	0			69
							101	4	1848	9							
08	22506	X	18672	-0-	-3834	-0-	1038	1	16262	2	Y	1219	1250	0			38
							31	4	1341	9							
09	21780	X	16858	-0-	-4922	-0-	1025	1	14483	2	Y	1227	1198	0			67
							1350	9									
10	22413	X	16077	-0-	-6336	-0-	1181	1	13550	2	Y	1224	1242	0			49
							1346	9									

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

05	49445	X	43672	-0-	-5773	-0-	43288	2	384	9	N	349	255	1			664
06	46830	X	42890	-0-	-3940	-0-	42516	2	374	9	N	340	377	1			627
07	46500	X	42726	-0-	-3774	-0-	42326	2	400	9	N	364	374	1			617
08	46500	X	43848	-0-	-2652	-0-	43285	2	563	9	N	512	361	1			768
09	43830	X	37528	-0-	-6302	-0-	37209	2	319	9	N	290	323	1			735
10	44330	X	37622	-0-	-6708	-0-	37296	2	326	9	N	296	351	1			680

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

*05	27807	X	24002	-0-	-3805	-0-	1709	1	19799	2	Y	2262	2255	0			100
							6	4	2488	9							
*06	26910	X	22595	-0-	-4315	-0-	1647	1	18416	2	Y	1998	1932	0			166
							334	4	2198	9							
07	26660	X	22895	-0-	-3765	-0-	1583	1	18916	2	Y	2164	2198	0			132
							16	4	2380	9							
08	23932	X	22498	-0-	-1434	-0-	1399	1	18705	2	Y	2168	2141	0			159
							9	4	2385	9							
09	23160	X	20370	-0-	-2790	-0-	1446	1	16878	2	Y	1814	1824	0			149
							51	4	1995	9							
10	23932	X	19333	-0-	-4599	-0-	1578	1	15678	2	Y	1872	1920	0			101
							18	4	2059	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

*05	36642	X	31765	-0-	-4877	-0-	1386	1	28472	2	Y	1423	1421	0			51
							342	4	1565	9							
06	34230	X	29847	-0-	-4383	-0-	1324	1	26807	2	Y	1393	1361	0			83
							184	4	1532	9							
07	35371	X	30005	-0-	-5366	-0-	1236	1	27202	2	Y	1338	1366	0			55
							95	4	1472	9							
08	35371	X	30431	-0-	-4940	-0-	1103	1	27799	2	Y	1360	1373	0			42
							33	4	1496	9							
09	32640	X	28610	-0-	-4030	-0-	1080	1	26235	2	Y	1177	1155	0			64
							1295	9									
10	33077	X	28571	-0-	-4506	-0-	1258	1	26049	2	Y	1149	1167	0			46
							1264	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
*05	24862	X	17602	-0-	-7260	-0-	1144	1	14282	2	Y	1722	1719	0			61
							282	4	1894	9							
06	19650	X	18238	-0-	-1412	-0-	1164	1	15084	2	Y	1662	1624	0			99
							162	4	1828	9							
07	19778	X	18937	-0-	-841	-0-	1096	1	15906	2	Y	1682	1712	0			69
							85	4	1850	9							
08	19530	X	18816	-0-	-714	-0-	969	1	16010	2	Y	1644	1662	0			51
							29	4	1808	9							
09	18330	X	17354	-0-	-976	-0-	946	1	14782	2	Y	1478	1449	0			80
							1626	9									
10	18941	X	16466	-0-	-2475	-0-	1115	1	13799	2	Y	1411	1434	0			57
							1552	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
*05	25017	X	19771	-0-	-5246	-0-	1271	1	15944	2	Y	2039	2033	0			72
							313	4	2243	9							
06	24210	X	19401	-0-	-4809	-0-	1257	1	15927	2	Y	1856	1818	0			110
							175	4	2042	9							
07	22165	X	19545	-0-	-2620	-0-	1161	1	16381	2	Y	1739	1778	0			71
							90	4	1913	9							
08	20708	X	19108	-0-	-1600	-0-	1019	1	16209	2	Y	1681	1700	0			52
							31	4	1849	9							
09	20040	X	17945	-0-	-2095	-0-	1004	1	15259	2	Y	1529	1498	0			83
							1682	9									
10	20057	X	17887	-0-	-2170	-0-	1211	1	15013	2	Y	1512	1534	0			61
							1663	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
*05	26722	X	24405	-0-	-2317	-0-	1239	1	21385	2	Y	1341	1337	0			48
							306	4	1475	9							
06	25170	X	22418	-0-	-2752	-0-	1174	1	19769	2	Y	1193	1170	0			71
							163	4	1312	9							
07	26009	X	23252	-0-	-2757	-0-	1112	1	20705	2	Y	1226	1247	0			50
							86	4	1349	9							
08	26009	X	23371	-0-	-2638	-0-	986	1	20966	2	Y	1263	1274	0			39
							30	4	1389	9							
09	24720	X	22194	-0-	-2526	-0-	973	1	19925	2	Y	1178	1153	0			64
							1296	9									
10	25544	X	21746	-0-	-3798	-0-	1123	1	19388	2	Y	1123	1142	0			45
							1235	9									

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
05	5084	X	2965	-0-	-2119	-0-	2702	2	263	9	Y	239	269	1			78
06	4920	X	2960	-0-	-1960	-0-	7	1	2701	2	Y	229	229	1			78
							252	9									
07	5549	X	2884	-0-	-2665	-0-	8	1	2665	2	Y	192	169	1			101
							211	9									
08	5549	X	2989	-0-	-2560	-0-	10	1	2762	2	Y	197	196	1			102
							217	9									
09	5370	X	2864	-0-	-2506	-0-	2665	2	199	9	Y	181	187	1			96
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2893	2	221	9	Y	201	163	1			134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27311	X	22442	-0-	-4869	-0-	1510	1	19207	2	Y	1564	1564	0			69
							5	4	1720	9							
06	25560	X	21025	-0-	-4535	-0-	1428	1	17764	2	Y	1403	1356	0			116
							290	4	1543	9							
07	27652	X	21455	-0-	-6197	-0-	1391	1	18457	2	Y	1448	1476	0			88
							14	4	1593	9							
08	25048	X	21171	-0-	-3877	-0-	1232	1	18286	2	Y	1495	1473	0			110
							8	4	1645	9							
09	23670	X	20382	-0-	-3288	-0-	1217	1	17598	2	Y	1385	1381	0			114
							43	4	1524	9							
10	22475	X	19168	-0-	-3307	-0-	1365	1	16249	2	Y	1399	1437	0			76
							15	4	1539	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	816340	X	20602	-0-	-795738	-0-	1305	1	16585	2	Y	2452	2436	0			77
							15	4	2697	9							
*06	24840	X	22899	-0-	-1941	-0-	1370	1	18764	2	Y	2514	2473	0			118
							2765	9									
*07	26133	X	18607	-0-	-7526	-0-	1168	1	15222	2	Y	2015	2041	1			92
							2217	9									
*08	26133	X	17056	-0-	-9077	-0-	951	1	13868	2	Y	2034	2046	0			80
							2237	9									
09	25290	X	19404	-0-	-5886	-0-	1028	1	15947	2	Y	2208	2182	0			106
							2429	9									
10	23653	X	19055	-0-	-4598	-0-	1191	1	15559	2	Y	2095	2113	0			88
							2305	9									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	41974	X	40020	-0-	-1954	-0-	1738	1	33413	2	Y	4408	4374	0			138
							20	4	4849	9							
*06	40620	X	37782	-0-	-2838	-0-	1644	1	31528	2	Y	4191	4132	0			197
							4610	9									
*07	41974	X	38524	-0-	-3450	-0-	1583	1	32644	2	Y	3906	3924	1			179
							4297	9									
*08	37572	X	33967	-0-	-3605	-0-	1378	1	28674	2	Y	3559	3598	0			140
							3915	9									
09	36360	X	30631	-0-	-5729	-0-	1411	1	25410	2	Y	3464	3437	0			167
							3810	9									
10	37572	X	29420	-0-	-8152	-0-	1617	1	24185	2	Y	3289	3317	0			139
							3618	9									

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19158	X	17074	-0-	-2084	-0-	1400	1	13329	2	Y	2127	2120	0			94
							5	4	2340	9							
06	18540	X	16473	-0-	-2067	-0-	1355	1	12771	2	Y	1884	1822	0			156
							275	4	2072	9							
07	18414	X	15187	-0-	-3227	-0-	1248	1	11869	2	Y	1870	1912	0			114
							13	4	2057	9							
08	18414	X	14898	-0-	-3516	-0-	1111	1	11733	2	Y	1861	1839	0			136
							7	4	2047	9							
09	17010	X	14209	-0-	-2801	-0-	1098	1	11244	2	Y	1663	1663	0			136
							38	4	1829	9							
10	17050	X	13318	-0-	-3732	-0-	1166	1	10336	2	Y	1639	1686	0			89
							13	4	1803	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	38502	X	33087	-0-	-5415	-0-	1822	1	28478	2	Y	2527	2521	0	112
							7	4	2780	9					
06	36450	X	30963	-0-	-5487	-0-	1772	1	26295	2	Y	2305	2226	0	191
							360	4	2536	9					
07	37541	X	30710	-0-	-6831	-0-	1606	1	26534	2	Y	2322	2372	0	141
							16	4	2554	9					
08	37541	X	31010	-0-	-6531	-0-	1426	1	27027	2	Y	2316	2287	0	170
							9	4	2548	9					
09	32970	X	29460	-0-	-3510	-0-	1396	1	25706	2	Y	2099	2097	0	172
							49	4	2309	9					
10	33077	X	28263	-0-	-4814	-0-	1467	1	24501	2	Y	2072	2132	0	112
							16	4	2279	9					

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

05	11501	X	9434	-0-	-2067	-0-	30	1	9059	2	Y	314	311	1	98
							345	9							
06	12510	X	11232	-0-	-1278	-0-	32	1	10880	2	Y	291	275	1	114
							320	9							
*07	12927	X	9680	-0-	-3247	-0-	39	1	9320	2	Y	292	284	1	122
							321	9							
08	16337	X	8610	-0-	-7727	-0-	35	1	8266	2	Y	281	298	1	105
							309	9							
09	11220	X	6715	-0-	-4505	-0-	30	1	6426	2	Y	235	241	1	99
							259	9							
10	11594	X	8755	-0-	-2839	-0-	21	1	8456	2	Y	253	261	1	91
							278	9							

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

*05	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	23617	2	938	9	N	853	1020	1	86
06	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	22769	2	881	9	N	801	678	1	209
07	27497	X	24449	-0-	-3048	-0-	23556	2	893	9	N	812	837	1	184
08	27497	X	21846	-0-	-5651	-0-	21048	2	798	9	N	725	684	1	225
09	26610	X	20097	-0-	-6513	-0-	19368	2	729	9	N	663	685	1	203
10	24459	X	22800	-0-	-1659	-0-	21980	2	820	9	N	745	688	1	260

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

*05	24583	X	21109	-0-	-3474	-0-	1309	1	17181	2	Y	2376	2371	0	105
							5	4	2614	9					
06	22500	X	19523	-0-	-2977	-0-	1224	1	15695	2	Y	2141	2068	0	178
							249	4	2355	9					
07	23250	X	20407	-0-	-2843	-0-	1207	1	16702	2	Y	2260	2301	0	137
							12	4	2486	9					
08	20584	X	20095	-0-	-489	-0-	1071	1	16557	2	Y	2236	2209	0	164
							7	4	2460	9					
09	19920	X	19477	-0-	-443	-0-	1063	1	16115	2	Y	2056	2051	0	169
							37	4	2262	9					
10	20584	X	19117	-0-	-1467	-0-	1127	1	15532	2	Y	2223	2272	0	120
							13	4	2445	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	16217	-0-		-5049	-0-	30	1	15268	2	Y	835	869	1			241
								919	9									
06	23910	X	18207	-0-		-5703	-0-	32	1	17276	2	Y	817	760	1			298
								899	9									
*07	24707	X	18929	-0-		-5778	-0-	41	1	18032	2	Y	778	771	1			305
								856	9									
08	24707	X	16734	-0-		-7973	-0-	36	1	15884	2	Y	740	787	1			258
								814	9									
09	18210	X	12223	-0-		-5987	-0-	28	1	11559	2	Y	578	609	1			227
								636	9									
10	19313	X	15883	-0-		-3430	-0-	22	1	15153	2	Y	644	656	1			215
								708	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27404	X	13535	-0-		-13869	-0-	1065	1	9878	2	Y	2356	2361	0			78
								2592	9									
*06	15060	X	15060	-0-		-0-	-0-	1090	1	11205	2	Y	2417	2398	0			98
								106	4	2659	9							
*07	15384	X	15384	-0-		-0-	-0-	1059	1	11549	2	Y	2510	2538	0			70
								15	4	2761	9							
08	16259	X	16259	-0-		-0-	-0-	1001	1	12325	2	Y	2665	2665	0			70
								1	4	2932	9							
09	15742	X	15742	-0-		-0-	-0-	1007	1	11782	2	Y	2675	2646	0			99
								10	4	2943	9							
*10	18202	X	18202	-0-		-0-	-0-	1234	1	13829	2	Y	2822	2839	0			82
								35	4	3104	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	33976	X	18379	-0-		-15597	-0-	1290	1	14824	2	Y	2059	2057	0			68
								2265	9									
*06	20730	X	20730	-0-		-0-	-0-	1354	1	16964	2	Y	2074	2059	0			84
								131	4	2281	9							
07	23532	X	23532	-0-		-0-	-0-	1399	1	19614	2	Y	2272	2292	0			64
								20	4	2499	9							
08	24526	X	24526	-0-		-0-	-0-	1265	1	20661	2	Y	2362	2364	0			62
								2	4	2598	9							
09	23505	X	23505	-0-		-0-	-0-	1251	1	19639	2	Y	2366	2340	0			88
								12	4	2603	9							
*10	25405	X	25405	-0-		-0-	-0-	1506	1	21224	2	Y	2393	2412	0			69
								43	4	2632	9							

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	28458	X	24082	-0-		-4376	-0-	1306	1	19591	2	Y	2882	2860	0			90
								15	4	3170	9							
06	26370	X	22415	-0-		-3955	-0-	1209	1	18272	2	Y	2667	2632	0			125
								2934	9									
*07	25730	X	22180	-0-		-3550	-0-	1120	1	18304	2	Y	2505	2515	1			115
								2756	9									
*08	24273	X	22108	-0-		-2165	-0-	962	1	18289	2	Y	2597	2610	0			102
								2857	9									
09	23310	X	19985	-0-		-3325	-0-	967	1	16388	2	Y	2391	2378	0			115
								2630	9									
10	24087	X	19238	-0-		-4849	-0-	1286	1	15383	2	Y	2335	2351	0			99
								2569	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	EOM BALANCE
*05	52390	X	43464	-0-	-8926	-0-	1410	1	38693	2	Y	3040	3018	0	95
							17	4	3344	9					
06	50280	X	40937	-0-	-9343	-0-	1339	1	36506	2	Y	2811	2774	0	132
							3092	9							
*07	50809	X	38772	-0-	-12037	-0-	1241	1	34772	2	Y	2508	2525	1	115
							2759	9							
*08	50809	X	41512	-0-	-9297	-0-	1284	1	37190	2	Y	2762	2768	0	109
							3038	9							
09	45180	X	40654	-0-	-4526	-0-	1296	1	36390	2	Y	2698	2677	0	130
							2968	9							
10	43493	X	39055	-0-	-4438	-0-	1453	1	34868	2	Y	2485	2510	0	105
							2734	9							

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24459	X	21973	-0-	-2486	-0-	1423	1	17973	2	Y	2327	2307	0	73
							17	4	2560	9					
06	23670	X	20766	-0-	-2904	-0-	1256	1	17079	2	Y	2210	2179	0	104
							2431	9							
*07	22227	X	20419	-0-	-1808	-0-	1198	1	17026	2	Y	1995	2008	1	91
							2195	9							
*08	22227	X	18972	-0-	-3255	-0-	998	1	15830	2	Y	1949	1963	0	77
							2144	9							
09	21270	X	19813	-0-	-1457	-0-	1056	1	16755	2	Y	1820	1809	0	88
							2002	9							
10	21979	X	16861	-0-	-5118	-0-	1154	1	13863	2	Y	1676	1693	0	71
							1844	9							

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
05	14818	X	7807	-0-	-7011	-0-	136	1	6988	2	N	621	680	1	97
							683	9							
06	14340	X	9121	-0-	-5219	-0-	130	1	8251	2	N	673	618	1	152
							740	9							
07	11594	X	3913	-0-	-7681	-0-	197	1	3415	2	N	274	313	1	113
							301	9							
08	11594	X	38	-0-	-11556	-0-	38	1			N	-0-	113	1	-0-
09	10890	X	4327	-0-	-6563	-0-	311	1	3493	2	N	475	275	1	200
							523	9							
*10	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	449	1	10828	2	N	977	979	1	198
							1075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	35495	X	32171	-0-	-3324	-0-	1535	1	27178	2	Y	3127	3099	0			98
							18	4	3440	9							
06	33060	X	29257	-0-	-3803	-0-	1433	1	24774	2	Y	2773	2741	0			130
							3050	9									
*07	34162	X	31570	-0-	-2592	-0-	1419	1	27302	2	Y	2590	2601	1			119
							2849	9									
*08	31293	X	31293	-0-	-0-	-0-	1248	1	27155	2	Y	2627	2642	0			104
							2890	9									
09	29424	X	29424	-0-	-0-	-0-	1233	1	25479	2	Y	2465	2450	0			119
							2712	9									
10	29822	X	29039	-0-	-783	-0-	1422	1	24995	2	Y	2384	2402	0			101
							2622	9									

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	9345	-0-	-5535	-0-	16	1	8813	2	Y	469	508	1			137
							516	9									
06	14400	X	12215	-0-	-2185	-0-	22	1	11700	2	Y	448	420	1			165
							493	9									
*07	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	26	1	12061	2	Y	468	448	1			185
							515	9									
08	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	25	1	12507	2	Y	425	460	1			150
							468	9									
09	12210	X	10114	-0-	-2096	-0-	21	1	9722	2	Y	337	353	1			134
							371	9									
10	12834	X	12291	-0-	-543	-0-	16	1	11842	2	Y	394	395	1			133
							433	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	39618	X	29006	-0-	-10612	-0-	1441	1	23815	2	Y	3086	3079	0			110
							355	4	3395	9							
06	38340	X	26637	-0-	-11703	-0-	1368	1	22026	2	Y	2775	2720	0			165
							190	4	3053	9							
07	39618	X	25907	-0-	-13711	-0-	1265	1	21615	2	Y	2663	2719	0			109
							98	4	2929	9							
08	28489	X	25859	-0-	-2630	-0-	1103	1	21904	2	Y	2563	2593	0			79
							33	4	2819	9							
09	27570	X	24073	-0-	-3497	-0-	1072	1	20281	2	Y	2473	2418	0			134
							2720	9									
10	28489	X	23203	-0-	-5286	-0-	1227	1	19372	2	Y	2367	2405	0			96
							2604	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
*05	45973	X	33920	-0-	-12053	-0-	1647	1	29471	2	Y	2178	2167	0			77
							406	4	2396	9							
06	44490	X	33214	-0-	-11276	-0-	1622	1	29035	2	Y	2120	2071	0			126
							225	4	2332	9							
07	32705	X	32290	-0-	-415	-0-	1489	1	28490	2	Y	1996	2040	0			82
							115	4	2196	9							
08	36358	X	36358	-0-	-0-	-0-	1419	1	32400	2	Y	2269	2281	0			70
							43	4	2496	9							
09	34524	X	34524	-0-	-0-	-0-	1399	1	30808	2	Y	2106	2062	0			114
							2317	9									
10	34844	X	33022	-0-	-1822	-0-	1584	1	29286	2	Y	1956	1991	0			79
							2152	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	14403	-0-	-3081	-0-	30 615	1 9	13758	2	Y	559	582	1			164
06	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	34 574	1 9	16811	2	Y	522	493	1			193
*07	15934	X	14958	-0-	-976	-0-	38 532	1 9	14388	2	Y	484	484	1			193
08	15934	X	14870	-0-	-1064	-0-	35 504	1 9	14331	2	Y	458	488	1			163
09	17430	X	14620	-0-	-2810	-0-	34 470	1 9	14116	2	Y	427	420	1			170
10	18011	X	13345	-0-	-4666	-0-	24 421	1 9	12900	2	Y	383	422	1			131

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

*05	27869	X	15958	-0-	-11911	-0-	1116 2536	1 9	12306	2	N	2305	2470	0			248
06	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-	248	0			-0-
07	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-
08	26319	X	15819	-0-	-10500	-0-	924 3750	1 9	11145	2	N	3409	2985	0			424
09	25140	X	18253	-0-	-6887	-0-	1139 3953	1 9	13161	2	N	3594	3603	0			415
*10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1334 11	1 4	13187 4030	2 9	N	3664	3587	0			492

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

05	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-
06	64380	X	-0-	-0-	-64380	-0-					Y	-0-					-0-
07	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	166 10	1 9	2053	2	Y	9	9	0			-0-
09	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	1567 2926	1 9	32679	2	Y	2660	2532	0			128
*10	48277	X	48277	-0-	-0-	-0-	2137 3840	1 9	42300	2	Y	3491	3472	0			147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	36766	X	28603	-0-	-8163	-0-	1371	1	24310	2	N	2642	2622	0			83
							16	4	2906	9							
06	36390	X	26094	-0-	-10296	-0-	1283	1	22105	2	N	2460	2427	0			116
							2706	9									
*07	37603	X	25484	-0-	-12119	-0-	1187	1	21824	2	N	2248	2261	1			103
							2473	9									
*08	33387	X	24190	-0-	-9197	-0-	1010	1	20621	2	N	2326	2337	0			92
							2559	9									
09	32310	X	105	-0-	-32205	-0-	80	1	25	9	N	23	114	0			1
10	28613	X	11224	-0-	-17389	-0-	842	1	9429	2	N	866	830	0			37
							953	9									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	853	1	2659	3	Y	648	645	0			54
							6	4	713	9							
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	759	1	2076	3	Y	659	641	0			72
							219	4	725	9							
07	3441	X	1901	-0-	-1540	-0-	511	1	744	4	Y	587	601	0			58
							646	9									
08	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	613	1	169	4	Y	682	646	0			94
							750	9									
09	3360	X	1457	-0-	-1903	-0-	486	1	337	4	Y	576	615	0			55
							634	9									
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	842	1	2467	3	Y	746	734	0			67
							821	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	465	1	5	4	Y	370	364	0			20
							407	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	475	1	68	4	Y	27	45	0			2
							30	9									
*07	899	N	703	-0-	-196	-0-	672	1	11	4	Y	18	19	0			1
							20	9									
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	670	1	5	4	Y	43	42	0			2
							47	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	630	1	8	4	Y	39	39	0			2
							43	9									
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	631	1	52	9	Y	47	47	0			2

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	622	1	257	3	Y	455	447	0			25
							7	4	501	9							
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	674	1	448	3	Y	381	381	0			25
							97	4	419	9							
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	801	1	141	3	Y	500	504	0			21
							13	4	550	9							
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	806	1	394	3	Y	488	490	0			19
							7	4	537	9							
09	1650	X	1644	-0-	-6	-0-	755	1	359	3	Y	473	467	0			25
							10	4	520	9							
*10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	797	1	1058	3	Y	443	446	0			22
							487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4216	X	1562	-0-	-2654	-0-	522	1	315	3	Y	659	639	0	114
							725	9							
06	2400	X	1246	-0-	-1154	-0-	615	1	82	3	Y	499	516	0	97
							549	9							
*07	1767	X	1391	-0-	-376	-0-	756	1	635	9	Y	577	565	0	109
08	1767	X	1549	-0-	-218	-0-	757	1	792	9	Y	720	718	0	111
09	1500	X	1406	-0-	-94	-0-	713	1	693	9	Y	630	632	0	109
*10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	724	1	858	9	Y	780	776	0	113

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

*11	1080	X	1015	-0-	-65	-0-	784	1	27	4	Y	185	186	0	19
							204	9							
*12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	879	1	256	4	Y	191	188	0	22
							210	9							
*01	1209	X	1163	-0-	-46	-0-	853	1	111	4	Y	181	188	0	15
							199	9							
*02	DLQ G-10		796	-0-	796	796	440	1	257	4	Y	90	91	0	14
							99	9							
*03	1947	N	1151	-0-	-796	-0-	709	1	269	4	Y	157	161	0	10
							173	9							
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	519	1	624	4	Y	130	131	0	9
							143	9							
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	579	1	99	4	Y	290	282	0	17
							319	9							
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	481	1	608	4	Y	240	240	0	17
							264	9							
*07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	629	1	21	3	Y	293	281	0	29
							109	4	322	9					
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	764	1	54	4	Y	215	225	0	19
							237	9							
*09	1350	N	889	-0-	-461	-0-	719	1	61	4	Y	99	105	0	13
							109	9							
10	1085	N	803	-0-	-282	-0-	695	1	108	9	Y	98	97	0	14

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

*05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	528	1	4225	3	Y	1170	1183	0	63
							6	4	1287	9					
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	666	1	2817	3	Y	1453	1421	0	95
							96	4	1598	9					
*07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	752	1	1682	3	Y	1503	1536	0	62
							12	4	1653	9					
*08	6045	X	3258	-0-	-2787	-0-	725	1	961	3	Y	1424	1432	0	54
							6	4	1566	9					
09	5850	X	3717	-0-	-2133	-0-	686	1	1280	3	Y	1584	1554	0	84
							9	4	1742	9					
10	6045	X	4581	-0-	-1464	-0-	670	1	2104	3	Y	1643	1647	0	80
							1807	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3480	X	1831	-0-	-1649	-0-	810	1	27	4	Y	904	886	0			91
							994	9									
*12	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	898	1	261	4	Y	660	675	0			76
							726	9									
*01	2759	X	1803	-0-	-956	-0-	878	1	114	4	Y	737	752	0			61
							811	9									
*02	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	439	1	256	4	Y	396	397	0			60
							436	9									
*03	2839	X	1708	-0-	-1131	-0-	684	1	259	4	Y	695	709	0			46
							765	9									
*04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	531	1	638	4	Y	580	586	0			40
							638	9									
*05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	604	1	289	3	Y	822	814	0			48
							103	4	904	9							
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	635	1	481	3	Y	781	774	0			55
							802	4	859	9							
*07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	833	1	3155	3	Y	836	809	0			82
							145	4	920	9							
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	835	1	1435	3	Y	1038	1027	0			93
							59	4	1142	9							
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	696	1	2022	3	Y	598	613	0			78
							59	4	658	9							
10	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	830	1	2163	3	Y	582	579	0			81
							640	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
*11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	819	1	5863	3	Y	1402	1370	0			141
							28	4	1542	9							
*12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	926	1	5862	3	Y	1374	1357	0			158
							270	4	1511	9							
*01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	892	1	5926	3	Y	1307	1357	0			108
							116	4	1438	9							
*02	DLQ G-10		3545	-0-	3545	3545	449	1	2101	3	Y	666	673	0			101
							262	4	733	9							
*03	9986	X	6441	-0-	-3545	-0-	697	1	4193	3	Y	1170	1193	0			78
							264	4	1287	9							
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	518	1	769	3	Y	947	960	0			65
							622	4	1042	9							
*05	8556	X	4968	-0-	-3588	-0-	537	1	3381	3	Y	871	885	0			51
							92	4	958	9							
*06	8130	X	1796	-0-	-6334	-0-	519	1	655	4	Y	565	576	0			40
							622	9									
*07	6448	X	2632	-0-	-3816	-0-	723	1	1169	3	Y	558	543	0			55
							126	4	614	9							
*08	6448	X	2231	-0-	-4217	-0-	720	1	808	3	Y	593	595	0			53
							51	4	652	9							
09	4800	X	2887	-0-	-1913	-0-	693	1	1707	3	Y	389	391	0			51
							59	4	428	9							
10	4960	X	2921	-0-	-2039	-0-	712	1	1837	3	Y	338	342	0			47
							372	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
*11	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	1067	1	1154	3	Y	969	958	0			97
							36	4	1066	9							
*12	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	1197	1	1016	3	Y	930	920	0			107
							348	4	1023	9							
*01	3627	X	2530	-0-	-1097	-0-	1116	1	253	3	Y	924	955	0			76
							145	4	1016	9							
*02 DLQ	G-10		1380	-0-	1380	1380	546	1	318	4	Y	469	474	0			71
							516	9									
*03	3521	X	2141	-0-	-1380	-0-	897	1	340	4	Y	822	838	0			55
							904	9									
*04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	673	1	808	4	Y	684	692	0			47
							752	9									
*05	3596	X	2174	-0-	-1422	-0-	758	1	450	3	Y	761	764	0			44
							129	4	837	9							
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	794	1	466	3	Y	726	719	0			51
							1003	4	799	9							
*07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1009	1	2657	3	Y	724	704	0			71
							175	4	796	9							
*08	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	946	1	67	4	Y	741	746	0			66
							815	9									
09	3060	X	1808	-0-	-1252	-0-	915	1	251	3	Y	513	512	0			67
							78	4	564	9							
10	4650	X	2796	-0-	-1854	-0-	977	1	1239	3	Y	527	521	0			73
							580	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2520	X	1313	-0-	-1207	-0-	490	1	17	4	Y	733	717	0			74
							806	9									
*12	2604	X	1632	-0-	-972	-0-	592	1	187	3	Y	619	622	0			71
							172	4	681	9							
*01	1302	X	1268	-0-	-34	-0-	552	1	71	4	Y	586	609	0			48
							645	9									
*02 DLQ	G-10		749	-0-	749	749	280	1	163	4	Y	278	284	0			42
							306	9									
*03	1978	X	1229	-0-	-749	-0-	461	1	175	4	Y	539	545	0			36
							593	9									
*04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	357	1	429	4	Y	468	472	0			32
							515	9									
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	420	1	1726	3	Y	643	637	0			38
							72	4	707	9							
*06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	404	1	510	4	Y	575	572	0			41
							633	9									
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	539	1	1458	3	Y	605	587	0			59
							94	4	666	9							
*08	2914	X	1890	-0-	-1024	-0-	514	1	524	3	Y	741	734	0			66
							37	4	815	9							
09	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	495	1	1202	3	Y	481	484	0			63
							42	4	529	9							
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	1870	3	Y	479	475	0			67
							527	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7657	X	5694	-0-	-1963	-0-	1139	1	3548	3	Y	908	900	0			76
							8	4	999	9							
06	7020	X	4858	-0-	-2162	-0-	1090	1	2334	3	Y	1017	982	0			111
							315	4	1119	9							
07	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	863	1	322	3	Y	994	1007	0			98
							1258	4	1093	9							
08	3565	X	2551	-0-	-1014	-0-	945	1	261	4	Y	1223	1153	0			168
							1345	9									
09	3450	X	2381	-0-	-1069	-0-	831	1	576	4	Y	885	969	0			84
							974	9									
10	3565	X	2182	-0-	-1383	-0-	966	1	21	3	Y	1086	1072	0			98
							1195	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

*05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	737	1	4798	3	Y	1534	1515	0			83
							9	4	1687	9							
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	807	1	4771	3	Y	1279	1279	0			83
							116	4	1407	9							
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	897	1	3861	3	Y	1308	1337	0			54
							15	4	1439	9							
08	7254	X	6630	-0-	-624	-0-	931	1	4208	3	Y	1348	1351	0			51
							8	4	1483	9							
09	7110	X	5718	-0-	-1392	-0-	851	1	3400	3	Y	1324	1305	0			70
							11	4	1456	9							
10	7347	X	2172	-0-	-5175	-0-	769	1	161	3	Y	1129	1144	0			55
							1242	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

05	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

*05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	758	1	2533	3	Y	1882	1852	0			101
							9	4	2070	9							
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	844	1	2940	3	Y	1610	1606	0			105
							121	4	1771	9							
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	926	1	1840	3	Y	1649	1686	0			68
							15	4	1814	9							
08	5394	X	3990	-0-	-1404	-0-	937	1	1372	3	Y	1521	1531	0			58
							8	4	1673	9							
09	5670	X	3177	-0-	-2493	-0-	859	1	697	3	Y	1464	1444	0			78
							11	4	1610	9							
10	5859	X	4239	-0-	-1620	-0-	882	1	1730	3	Y	1479	1485	0			72
							1627	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4495	X	4429	-0-		-66	-0-	632	1	2145	3	Y	1495	1477	0			81
								7	4	1645	9							
06	4350	X	3846	-0-		-504	-0-	690	1	1994	3	Y	966	984	0			63
								99	4	1063	9							
07	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	784	1	1134	3	Y	1392	1397	0			58
								13	4	1531	9							
08	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	785	1	1260	3	Y	1376	1382	0			52
								6	4	1514	9							
09	4290	X	3450	-0-		-840	-0-	735	1	1187	3	Y	1381	1360	0			73
								9	4	1519	9							
*10	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-	785	1	2181	3	Y	1359	1366	0			66
								1495	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1868	-0-		-1697	-0-	451	1	1417	9	Y	1288	1343	0			149
06	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	592	1	1578	3	Y	1143	1044	0			248
								1257	9									
*07	3379	X	2228	-0-		-1151	-0-	862	1	1366	9	Y	1242	1250	0			240
08	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	953	1	335	3	Y	1204	1293	0			151
								1324	9									
09	2880	X	2529	-0-		-351	-0-	893	1	310	3	Y	1205	1151	0			205
								1326	9									
10	2976	X	2617	-0-		-359	-0-	779	1	504	3	Y	1213	1278	0			140
								1334	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	610	1	893	3	Y	1301	1247	0			187
								1431	9									
06	2427	X	2427	-0-		-0-	-0-	703	1	460	3	Y	1149	1126	0			210
								1264	9									
*07	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-	807	1	312	3	Y	1265	1224	0			251
								1392	9									
08	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	832	1	1295	3	Y	1351	1416	0			186
								1486	9									
09	2850	X	2228	-0-		-622	-0-	747	1	119	3	Y	1238	1161	0			263
								1362	9									
10	2945	X	2022	-0-		-923	-0-	759	1	1263	9	Y	1148	1117	0			294

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6231	X	4779	-0-		-1452	-0-	665	1	3348	3	Y	696	693	0			100
								766	9									
06	5700	X	4672	-0-		-1028	-0-	774	1	3146	3	Y	684	659	0			125
								752	9									
*07	4867	X	4641	-0-		-226	-0-	889	1	2972	3	Y	709	694	0			140
								780	9									
08	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	902	1	3341	3	Y	673	720	0			93
								740	9									
09	4710	X	4376	-0-		-334	-0-	835	1	2881	3	Y	600	565	0			128
								660	9									
10	4836	X	3901	-0-		-935	-0-	840	1	2465	3	Y	542	531	0			139
								596	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9703	X	4517	-0-	-5186	-0-	656	1	3059	3	Y	729	763	0	72
							802	9							
06	6690	X	4311	-0-	-2379	-0-	720	1	2839	3	Y	684	672	0	84
							752	9							
*07	6913	X	4330	-0-	-2583	-0-	881	1	2568	3	Y	801	765	0	120
							881	9							
08	6913	X	5608	-0-	-1305	-0-	921	1	3896	3	Y	719	762	0	77
							791	9							
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	831	1	3587	3	Y	610	611	0	76
							671	9							
10	4526	X	2741	-0-	-1785	-0-	788	1	1044	3	Y	826	775	0	127
							909	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	469	1	3369	3	Y	1666	1694	0	70
							1833	9							
06	5760	X	4604	-0-	-1156	-0-	501	1	2440	3	Y	1512	1457	0	125
							1663	9							
*07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	712	1	3488	3	Y	1676	1664	0	137
							1844	9							
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	748	1	4690	3	Y	1520	1569	0	88
							1672	9							
09	5760	X	4070	-0-	-1690	-0-	620	1	1972	3	Y	1344	1317	0	115
							1478	9							
10	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	671	1	3117	3	Y	1732	1716	0	131
							1905	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	587	1	1906	3	Y	739	750	0	31
							813	9							
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	604	1	1371	3	Y	673	649	0	55
							740	9							
*07	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	733	1	1108	3	Y	755	748	0	62
							831	9							
08	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	734	1	1211	3	Y	689	711	0	40
							758	9							
09	3240	X	2640	-0-	-600	-0-	688	1	1175	3	Y	706	685	0	61
							777	9							
10	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	715	1	1491	3	Y	768	771	0	58
							845	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	1037	-0-		-2931	-0-	524	1	513	9	Y	466	486	0			20
06	3660	X	2721	-0-		-939	-0-	631	1	2013	3	Y	70	84	0			6
								77	9									
*07	3782	X	176	-0-		-3606	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	6	0			-0-
08	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-		-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6908	X	6908	-0-		-0-	-0-	527	1	5292	3	Y	990	915	0			75
								1089	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

*05	15633	X	15633	-0-		-0-	-0-	744	1	13634	3	Y	1141	1122	0			72
								1255	9									
06	13394	X	13394	-0-		-0-	-0-	764	1	11538	3	Y	993	998	0			67
								1092	9									
*07	12095	X	12095	-0-		-0-	-0-	890	1	10031	3	Y	1067	1050	0			84
								1174	9									
08	10545	X	10545	-0-		-0-	-0-	898	1	8627	3	Y	927	953	0			58
								1020	9									
09	11767	X	11767	-0-		-0-	-0-	853	1	10015	3	Y	817	794	0			81
								899	9									
*10	10745	X	10745	-0-		-0-	-0-	860	1	9003	3	Y	802	823	0			60
								882	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

*05	4433	X	3242	-0-		-1191	-0-	592	1	2122	3	Y	480	485	0			20
								528	9									
06	3870	X	1983	-0-		-1887	-0-	602	1	1033	3	Y	316	310	0			26
								348	9									
*07	4650	X	1090	-0-		-3560	-0-	677	1	413	9	Y	375	370	0			31
08	4650	X	1237	-0-		-3413	-0-	665	1	572	9	Y	520	521	0			30
09	4230	X	1120	-0-		-3110	-0-	628	1	492	9	Y	447	439	0			38
10	3255	X	1179	-0-		-2076	-0-	642	1	537	9	Y	488	489	0			37

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

*05	7932	X	7932	-0-		-0-	-0-	488	1	6832	3	Y	556	553	0			35
								612	9									
06	7310	X	7310	-0-		-0-	-0-	541	1	6374	3	Y	359	370	0			24
								395	9									
*07	7548	X	7548	-0-		-0-	-0-	649	1	6325	3	Y	522	505	0			41
								574	9									
08	7103	X	7103	-0-		-0-	-0-	656	1	5968	3	Y	435	449	0			27
								479	9									
09	6917	X	6917	-0-		-0-	-0-	565	1	5828	3	Y	476	456	0			47
								524	9									
*10	7608	X	7608	-0-		-0-	-0-	626	1	6171	3	Y	737	729	0			55
								811	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	593	1	728	9	Y	662	662	0	28
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	630	1	809	9	Y	735	702	0	61
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	770	1	639	9	Y	581	594	0	48
08	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	782	1	433	9	Y	394	419	0	23
09	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	740	1	496	9	Y	451	435	0	39
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	778	1	460	3	Y	469	473	0	35
							516	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

*05	1798	X	1008	-0-	-790	-0-	451	1	557	9	Y	506	516	0	21
06	2010	X	999	-0-	-1011	-0-	476	1	523	9	Y	475	457	0	39
*07	2077	X	1190	-0-	-887	-0-	585	1	605	9	Y	550	544	0	45
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	652	1	1736	3	Y	437	457	0	25
							481	9							
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	595	1	1189	3	Y	460	446	0	39
							506	9							
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	646	1	2335	3	Y	403	412	0	30
							443	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

*05	5301	X	3278	-0-	-2023	-0-	543	1	1781	3	Y	862	870	1	12
							6	4	948	9					
06	4170	X	3452	-0-	-718	-0-	677	1	1558	3	Y	992	970	1	34
							126	4	1091	9					
07	5146	X	3717	-0-	-1429	-0-	808	1	1616	3	Y	1152	1166	1	20
							26	4	1267	9					
08	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	838	1	2985	3	Y	1169	1169	1	20
							1286	9							
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	770	1	2582	3	Y	1167	1154	1	33
							7	4	1284	9					
*10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	763	1	1715	3	Y	1218	1196	1	55
							1340	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

*05	4123	X	2700	-0-	-1423	-0-	561	1	1343	3	Y	718	724	1	10
							6	4	790	9					
06	3840	X	1470	-0-	-2370	-0-	638	1	118	4	Y	649	637	1	22
							714	9							
07	3968	X	1434	-0-	-2534	-0-	740	1	24	4	Y	609	621	1	10
							670	9							
08	3968	X	1927	-0-	-2041	-0-	765	1	546	3	Y	560	560	1	10
							616	9							
09	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	681	1	1121	3	Y	499	495	1	14
							6	4	549	9					
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	14	1	-0-

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
*05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1055	1	6565	3	Y	2055	2121	0			202
							2261	9									
06	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1051	1	5213	3	Y	1770	1755	0			217
							1947	9									
*07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	1389	1	4605	3	Y	2037	1949	0			305
							2241	9									
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1416	1	5418	3	Y	1905	2006	0			204
							2096	9									
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1347	1	5881	3	Y	1837	1811	0			230
							2021	9									
*10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1358	1	1936	3	Y	2284	2164	0			350
							2512	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

*05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	361	1	2877	3	Y	1110	1110	1			16
							4	4	1221	9							
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	363	1	1572	3	Y	866	852	1			30
							67	4	953	9							
07	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	414	1	1132	3	Y	823	839	1			14
							14	4	905	9							
08	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	664	1	2017	3	Y	904	902	1			16
							994	9									
09	3810	X	2743	-0-	-1067	-0-	699	1	1016	3	Y	929	919	1			26
							6	4	1022	9							
10	4464	X	2942	-0-	-1522	-0-	721	1	1124	3	Y	997	978	1			45
							1097	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

*05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	548	1	3986	3	Y	1160	1164	1			16
							6	4	1276	9							
06	4800	X	4053	-0-	-747	-0-	613	1	2053	3	Y	1157	1133	1			40
							114	4	1273	9							
*07	4960	X	3723	-0-	-1237	-0-	718	1	1760	3	Y	1111	1132	1			19
							23	4	1222	9							
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	745	1	2999	3	Y	1111	1111	1			19
							1222	9									
09	5100	X	4763	-0-	-337	-0-	650	1	2894	3	Y	1103	1091	1			31
							6	4	1213	9							
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	703	1	2876	3	Y	1247	1222	1			56
							1372	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

*05	12338	X	10021	-0-	-2317	-0-	562	1	7452	3	Y	1819	1823	1			26
							6	4	2001	9							
06	11940	X	8277	-0-	-3663	-0-	645	1	5991	3	Y	1383	1362	1			47
							120	4	1521	9							
07	12338	X	7889	-0-	-4449	-0-	735	1	5429	3	Y	1546	1567	1			26
							24	4	1701	9							
08	12338	X	8431	-0-	-3907	-0-	741	1	5888	3	Y	1638	1635	1			29
							1802	9									
09	10050	X	7793	-0-	-2257	-0-	679	1	5458	3	Y	1500	1487	1			42
							6	4	1650	9							
10	10013	X	8938	-0-	-1075	-0-	720	1	6495	3	Y	1566	1538	1			70
							1723	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
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	490	1	8226	3	Y	1657	1659	1			23
							6	4	1823	9							
06	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	622	1	10595	3	Y	1446	1420	1			49
							115	4	1591	9							
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	665	1	9195	3	Y	1336	1362	1			23
							22	4	1470	9							
08	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	752	1	8577	3	Y	1310	1310	1			23
							1441	9									
09	11190	X	10145	-0-	-1045	-0-	760	1	8128	3	Y	1137	1128	1			32
							6	4	1251	9							
10	13361	X	10032	-0-	-3329	-0-	762	1	7927	3	Y	1221	1198	1			55
							1343	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
*05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	587	1	9168	3	Y	2986	2980	1			42
							7	4	3285	9							
06	10800	X	9588	-0-	-1212	-0-	584	1	6495	3	Y	2183	2150	1			75
							108	4	2401	9							
*07	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	686	1	6844	3	Y	2249	2286	1			38
							22	4	2474	9							
08	11811	X	11246	-0-	-565	-0-	713	1	8024	3	Y	2281	2279	1			40
							2509	9									
09	11430	X	10414	-0-	-1016	-0-	641	1	7373	3	Y	2177	2156	1			61
							5	4	2395	9							
10	10540	X	9815	-0-	-725	-0-	642	1	6840	3	Y	2121	2087	1			95
							2333	9									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11346	X	5577	-0-	-5769	-0-	936	1	2917	3	Y	1562	1554	0			131
							6	4	1718	9							
06	10980	X	2665	-0-	-8315	-0-	731	1	211	4	Y	1566	1526	0			171
							1723	9									
07	8091	X	3374	-0-	-4717	-0-	612	1	299	3	Y	1428	1458	0			141
							892	4	1571	9							
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1052	1	7618	3	Y	1602	1523	0			220
							291	4	1762	9							
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	819	1	3224	3	Y	1304	1400	0			124
							568	4	1434	9							
*10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	873	1	1146	3	Y	1609	1588	0			145
							1770	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	765	1	17723	3	Y	1635	1608	0			104
							1799	9									
06	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	802	1	15750	3	Y	1433	1441	0			96
							1576	9									
*07	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	959	1	16512	3	Y	1649	1615	0			130
							1814	9									
08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	978	1	16169	3	Y	1241	1294	0			77
							1365	9									
09	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	905	1	15199	3	Y	1237	1192	0			122
							1361	9									
*10	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	919	1	15584	3	Y	1438	1453	0			107
							1582	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20159	X	20159	-0-		-0-	-0-	849	1	17170	3	Y	1945	1912	0			123
								2140	9									
06	17676	X	17676	-0-		-0-	-0-	894	1	14856	3	Y	1751	1756	0			118
								1926	9									
*07	20522	X	17430	-0-		-3092	-0-	1044	1	14068	3	Y	2107	2059	0			166
								2318	9									
08	20522	X	16866	-0-		-3656	-0-	1064	1	13673	3	Y	1935	1981	0			120
								2129	9									
09	19860	X	15945	-0-		-3915	-0-	994	1	13133	3	Y	1653	1609	0			164
								1818	9									
10	20150	X	15498	-0-		-4652	-0-	993	1	12744	3	Y	1601	1646	0			119
								1761	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

*05	4960	X	1282	-0-		-3678	-0-	523	1	759	9	Y	690	701	0			29
06	4080	X	1264	-0-		-2816	-0-	546	1	718	9	Y	653	628	0			54
07	3441	X	1489	-0-		-1952	-0-	673	1	816	9	Y	742	735	0			61
08	3441	X	1417	-0-		-2024	-0-	669	1	748	9	Y	680	701	0			40
09	1980	X	1399	-0-		-581	-0-	628	1	771	9	Y	701	681	0			60
10	1488	X	1386	-0-		-102	-0-	558	1	828	9	Y	753	756	0			57

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

*05	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	433	1	1919	3	Y	745	758	0			31
								820	9									
06	3180	X	2883	-0-		-297	-0-	502	1	1613	3	Y	698	671	0			58
								768	9									
*07	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-	809	1	1911	3	Y	1011	986	0			83
								1112	9									
08	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	814	1	2163	3	Y	983	1009	0			57
								1081	9									
09	4220	X	4220	-0-		-0-	-0-	771	1	2330	3	Y	1017	987	0			87
								1119	9									
*10	4563	X	4563	-0-		-0-	-0-	800	1	2692	3	Y	974	987	0			74
								1071	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

*05	14700	X	14700	-0-		-0-	-0-	610	1	12595	3	Y	1359	1341	0			86
								1495	9									
06	13286	X	13286	-0-		-0-	-0-	650	1	11309	3	Y	1206	1211	0			81
								1327	9									
*07	14030	X	14030	-0-		-0-	-0-	784	1	12099	3	Y	1043	1042	0			82
								1147	9									
08	19242	X	19242	-0-		-0-	-0-	921	1	16852	3	Y	1335	1334	0			83
								1469	9									
09	11395	X	11395	-0-		-0-	-0-	663	1	9622	3	Y	1009	992	0			100
								1110	9									
*10	11861	X	11861	-0-		-0-	-0-	669	1	10028	3	Y	1058	1079	0			79
								1164	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7843	X	4902	-0-	-2941	-0-	605	1	2783	3	Y	1376	1329	0			238
							1514	9									
06	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	712	1	3290	3	Y	1323	1304	0			257
							1455	9									
*07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	772	1	2277	3	Y	1358	1359	0			256
							1494	9									
08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	765	1	2158	3	Y	1444	1477	0			223
							1588	9									
09	5460	X	4898	-0-	-562	-0-	741	1	2875	3	Y	1165	1187	0			201
							1282	9									
10	5642	X	3723	-0-	-1919	-0-	714	1	1602	3	Y	1279	1295	0			185
							1407	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	571	1	1438	3	Y	1006	1006	0			42
							1107	9									
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	596	1	1093	3	Y	934	899	0			77
							1027	9									
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	722	1	750	3	Y	1030	1023	0			84
							1133	9									
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	713	1	576	3	Y	987	1014	0			57
							1086	9									
09	3030	X	2059	-0-	-971	-0-	664	1	413	3	Y	893	873	0			77
							982	9									
10	3131	X	2215	-0-	-916	-0-	682	1	452	3	Y	983	986	0			74
							1081	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11873	X	9249	-0-	-2624	-0-	526	1	6637	3	Y	1891	1900	1			27
							6	4	2080	9							
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	591	1	7058	3	Y	1697	1666	1			58
							110	4	1867	9							
*07	12865	X	9592	-0-	-3273	-0-	686	1	6839	3	Y	1859	1885	1			32
							22	4	2045	9							
08	12865	X	6533	-0-	-6332	-0-	669	1	3790	3	Y	1885	1884	1			33
							2074	9									
09	12450	X	9378	-0-	-3072	-0-	746	1	6914	3	Y	1556	1546	1			43
							6	4	1712	9							
10	9951	X	8994	-0-	-957	-0-	766	1	6544	3	Y	1531	1505	1			69
							1684	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18476	X	10468	-0-	-8008	-0-	584	1	8506	3	Y	1246	1270	1			18
							7	4	1371	9							
06	16110	X	13572	-0-	-2538	-0-	826	1	9979	3	Y	2376	2313	1			81
							153	4	2614	9							
07	16647	X	14767	-0-	-1880	-0-	912	1	11031	3	Y	2540	2578	1			43
							30	4	2794	9							
08	16647	X	15953	-0-	-694	-0-	937	1	12254	3	Y	2511	2510	1			44
							2762	9									
09	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	848	1	11147	3	Y	2454	2430	1			68
							7	4	2699	9							
10	14756	X	14633	-0-	-123	-0-	849	1	10923	3	Y	2601	2552	1			117
							2861	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		9781	-0-	9781	9781	443	1	8671	3	Y	606	558	0			48
							667	9									
08	14B2 EXT		14299	-0-	14299	24080	943	1	11711	3	Y	1495	1450	0			93
							1645	9									
09	14B2 EXT		14977	-0-	14977	39057	1009	1	12701	3	Y	1152	1131	0			114
							1267	9									
*10	53519	X	14462	-0-	-39057	-0-	973	1	12304	3	Y	1077	1111	0			80
							1185	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

*05	6200	X	4423	-0-	-1777	-0-	633	1	2117	3	Y	1521	1547	0			218
							1673	9									
06	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	757	1	2482	3	Y	1476	1425	0			269
							1624	9									
*07	5208	X	3567	-0-	-1641	-0-	829	1	1148	3	Y	1445	1428	0			286
							1590	9									
08	5208	X	3382	-0-	-1826	-0-	824	1	1127	3	Y	1301	1408	0			179
							1431	9									
09	5040	X	4218	-0-	-822	-0-	808	1	2038	3	Y	1247	1161	0			265
							1372	9									
10	5022	X	2895	-0-	-2127	-0-	794	1	958	3	Y	1039	1038	0			266
							1143	9									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

*05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	277	1	366	3	Y	651	648	0			113
							716	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	366	1	541	3	Y	654	640	0			127
							719	9									
*07	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	395	1	692	9	Y	629	638	0			118
08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	387	1	763	9	Y	694	705	0			107
09	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	384	1	372	3	Y	624	623	0			108
							686	9									
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	373	1	424	3	Y	944	915	0			137
							1038	9									

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

*05	8649	X	4037	-0-	-4612	-0-	563	1	2004	3	Y	1336	1354	0			231
							1470	9									
06	10110	X	3902	-0-	-6208	-0-	662	1	1829	3	Y	1283	1265	0			249
							1411	9									
*07	10447	X	2769	-0-	-7678	-0-	720	1	704	3	Y	1223	1242	0			230
							1345	9									
08	5828	X	2630	-0-	-3198	-0-	709	1	457	3	Y	1331	1355	0			206
							1464	9									
09	5640	X	3414	-0-	-2226	-0-	696	1	1444	3	Y	1158	1164	0			200
							1274	9									
10	4030	X	2816	-0-	-1214	-0-	682	1	588	3	Y	1405	1401	0			204
							1546	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
*05	5053	X	3654	-0-	-1399	-0-	730	1	1618	3	Y	1187	1171	0			205
							1306	9									
06	4890	X	3808	-0-	-1082	-0-	839	1	1819	3	Y	1045	1047	0			203
							1150	9									
*07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	981	1	2723	3	Y	974	994	0			183
							1071	9									
08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1040	1	4511	3	Y	969	1002	0			150
							1066	9									
09	3810	X	2497	-0-	-1313	-0-	861	1	625	3	Y	919	910	0			159
							1011	9									
10	4774	X	2101	-0-	-2673	-0-	822	1	1279	9	Y	1163	1153	0			169

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	550	1	3450	3	Y	828	833	0			81
							911	9									
06	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	630	1	2808	3	Y	791	775	0			97
							870	9									
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	781	1	2570	3	Y	941	897	0			141
							1035	9									
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	812	1	3611	3	Y	904	948	0			97
							994	9									
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	760	1	3464	3	Y	847	838	0			106
							932	9									
10	4898	X	2944	-0-	-1954	-0-	703	1	1105	3	Y	1033	981	0			158
							1136	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
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	297	1	835	9	Y	759	730	0			88
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	322	1	508	3	Y	660	605	0			143
							726	9									
*07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	230	1	1443	3	Y	654	671	0			126
							719	9									
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	269	1	968	3	Y	783	811	0			98
							861	9									
09	1560	X	1134	-0-	-426	-0-	266	1	47	3	Y	746	717	0			127
							821	9									
10	2387	X	1662	-0-	-725	-0-	281	1	609	3	Y	702	748	0			81
							772	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
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1091	1	3398	3	Y	738	740	0			62
							7	4	812	9							
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	924	1	1369	3	Y	717	701	0			78
							267	4	789	9							
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	769	1	783	3	Y	622	639	0			61
							1121	4	684	9							
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	902	1	1340	3	Y	713	676	0			98
							249	4	784	9							
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	796	1	924	3	Y	605	645	0			58
							552	4	666	9							
*10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1022	1	2744	3	Y	816	800	0			74
							898	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	940	1	5333	3	Y	1167	1155	0			87
							98	4	1284	9							
*12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	980	1	4010	3	Y	1077	1057	0			107
							483	4	1185	9							
*01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1079	1	3987	3	Y	937	980	0			64
							208	4	1031	9							
*02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	701	1	2597	3	Y	900	873	0			91
							312	4	990	9							
*03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	813	1	6192	3	Y	1184	1200	0			75
							282	4	1302	9							
*04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	868	1	6915	3	Y	1139	1127	0			87
							147	4	1253	9							
*05	6665	X	3927	-0-	-2738	-0-	635	1	1979	3	Y	1190	1177	0			100
							4	4	1309	9							
*06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	758	1	6732	3	Y	1196	1166	0			130
							219	4	1316	9							
*07	9269	X	8711	-0-	-558	-0-	613	1	5991	3	Y	1104	1125	0			109
							893	4	1214	9							
*08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1017	1	7046	3	Y	1229	1169	0			169
							281	4	1352	9							
09	8070	X	6351	-0-	-1719	-0-	674	1	4159	3	Y	955	1033	0			91
							467	4	1051	9							
10	8339	X	6591	-0-	-1748	-0-	634	1	5001	3	Y	869	882	0			78
							956	9									

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1393	1	4340	3	Y	1450	1448	0			121
							9	4	1595	9							
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1305	1	4376	3	Y	1353	1327	0			147
							377	4	1488	9							
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1116	1	3334	3	Y	1228	1254	0			121
							1627	4	1351	9							
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1217	1	4234	3	Y	1425	1350	0			196
							336	4	1568	9							
09	6120	X	5095	-0-	-1025	-0-	1206	1	1727	3	Y	1205	1286	0			115
							836	4	1326	9							
*10	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1283	1	5192	3	Y	1527	1504	0			138
							1680	9									

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1328	1	4137	3	Y	1343	1334	0			112
							9	4	1477	9							
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1234	1	4040	3	Y	1377	1339	0			150
							357	4	1515	9							
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	1007	1	3278	3	Y	1230	1259	0			121
							1467	4	1353	9							
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	1176	1	4165	3	Y	1327	1266	0			182
							325	4	1460	9							
09	5610	X	5052	-0-	-558	-0-	1060	1	2124	3	Y	1030	1114	0			98
							735	4	1133	9							
*10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1218	1	4924	3	Y	1323	1302	0			119
							1455	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	513	1	5029	3	Y	1118	1104	0			60
							6	4	1230	9							
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	557	1	4900	3	Y	821	828	0			53
							80	4	903	9							
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	648	1	4612	3	Y	864	881	0			36
							11	4	950	9							
08	6789	X	6741	-0-	-48	-0-	664	1	5135	3	Y	852	856	0			32
							5	4	937	9							
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	624	1	5054	3	Y	853	840	0			45
							8	4	938	9							
*10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	660	1	5781	3	Y	827	832	0			40
							910	9									

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
05	5425	X	1689	-0-	-3736	-0-	33	1	1318	2	N	307	405	1			51
							338	9									
06	5250	X	144	-0-	-5106	-0-	16	1	128	9	N	116	139	1			28
07	5425	X	910	-0-	-4515	-0-	33	1	577	2	N	273	199	1			102
							300	9									
08	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	41	1	1837	2	N	340	298	1			144
							374	9									
09	2040	X	1719	-0-	-321	-0-	38	1	1399	2	N	256	266	1			134
							282	9									
10	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	39	1	1233	2	N	219	269	1			84
							241	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	425	1	8533	3	Y	2114	2115	1			30
							5	4	2325	9							
06	11250	X	9255	-0-	-1995	-0-	491	1	6731	3	Y	1765	1735	1			60
							91	4	1942	9							
07	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	800	1	7449	3	Y	1898	1926	1			32
							26	4	2088	9							
08	11625	X	11503	-0-	-122	-0-	824	1	8593	3	Y	1896	1895	1			33
							2086	9									
09	10920	X	10596	-0-	-324	-0-	741	1	7719	3	Y	1936	1915	1			54
							6	4	2130	9							
10	11284	X	11257	-0-	-27	-0-	773	1	8297	3	Y	1988	1953	1			89
							2187	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	724	1	4011	3	Y	1064	1040	0			87
							54	4	1170	9							
06	5610	X	4583	-0-	-1027	-0-	796	1	2782	3	Y	870	862	0			95
							48	4	957	9							
*07	5332	X	4416	-0-	-916	-0-	952	1	2451	3	Y	921	915	0			101
							1013	9									
08	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	968	1	3068	3	Y	877	881	0			97
							965	9									
09	5760	X	5299	-0-	-461	-0-	890	1	3434	3	Y	886	850	0			133
							975	9									
10	5952	X	4762	-0-	-1190	-0-	926	1	2860	3	Y	887	885	0			135
							976	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9017	-0-	-810	-0-	758	1	6325	3	Y	1706	1670	0			140
							57	4	1877	9							
06	9510	X	7392	-0-	-2118	-0-	804	1	5034	3	Y	1368	1358	0			150
							49	4	1505	9							
*07	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	960	1	5001	3	Y	1496	1481	0			165
							1646	9									
08	9021	X	8424	-0-	-597	-0-	985	1	5867	3	Y	1429	1436	0			158
							1572	9									
09	8730	X	8361	-0-	-369	-0-	928	1	5859	3	Y	1431	1374	0			215
							1574	9									
10	9021	X	7963	-0-	-1058	-0-	938	1	5534	3	Y	1355	1363	0			207
							1491	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

*01	58187	X	32563	-0-	-25624	-0-	105	1	28689	2	Y	3426	3498	1			711
							3769	9									
*02	33320	X	20067	-0-	-13253	-0-	60	1	17674	2	Y	2062	2100	1			673
							65	4	2268	9							
*03	34534	X	28622	-0-	-5912	-0-	49	1	25080	2	Y	3175	3126	1			722
							3493	9									
*04	33420	X	23133	-0-	-10287	-0-	38	1	19692	2	Y	2919	2788	1			853
							192	4	3211	9							
*05	34534	X	24781	-0-	-9753	-0-	33	1	21855	2	Y	2630	2747	1			736
							2893	9									
*06	31500	X	22656	-0-	-8844	-0-	31	1	20538	2	Y	1897	1956	1			677
							2087	9									
*07	28613	X	28494	-0-	-119	-0-	46	1	25424	2	Y	2749	2373	1			1053
							3024	9									
*08	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	43	1	26305	2	Y	2446	2669	1			830
							2691	9									
*09	28500	X	27836	-0-	-664	-0-	41	1	25164	2	Y	2392	2314	1			908
							2631	9									
10	29450	X	26172	-0-	-3278	-0-	24	1	23795	2	Y	2139	2357	1			690
							2353	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42222	X	14721	-0-	-27501	-0-	146	1	13562	2	N	921	1126	1			143
							1013	9									
06	29730	X	19808	-0-	-9922	-0-	170	1	18053	2	N	1441	1259	1			325
							1585	9									
07	29233	X	19074	-0-	-10159	-0-	759	1	16729	2	N	1442	1171	1			596
							1586	9									
08	29233	X	26906	-0-	-2327	-0-	1961	1	22951	2	N	1813	1758	1			651
							1994	9									
09	28290	X	19790	-0-	-8500	-0-	1404	1	17323	2	N	966	1210	1			407
							1063	9									
*10	27654	X	27654	-0-	-0-	-0-	704	1	24863	2	N	1897	1920	1			384
							2087	9									

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	625899	X	47040	-0-	-578859	-0-	1642	1	35125	2	N	9339	9226	0			1006
							10273	9									
06	72270	X	47985	-0-	-24285	-0-	1799	1	36722	2	N	8604	8433	0			1177
							9464	9									
07	74679	X	47824	-0-	-26855	-0-	1657	1	36663	2	N	8640	8477	0			1340
							9504	9									
08	74679	X	41325	-0-	-33354	-0-	1277	1	31632	2	N	7651	8040	0			951
							8416	9									
09	72270	X	38855	-0-	-33415	-0-	1319	1	30177	2	N	6690	6869	0			772
							7359	9									
10	49600	X	38727	-0-	-10873	-0-	1522	1	29945	2	N	6589	6477	0			884
							12	4	7248	9							

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		87433	-0-	87433	463828	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0			334
							11138	9									
06	534360	X	70532	-0-	-463828	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0			345
							209	4	9369	9							
*07	182218	X	64735	-0-	-117483	-0-	1870	1	54609	2	Y	7481	7616	0			210
							27	4	8229	9							
08	182218	X	62222	-0-	-119996	-0-	1590	1	53042	2	Y	6898	6928	0			180
							2	4	7588	9							
09	176340	X	53765	-0-	-122575	-0-	1407	1	45657	2	Y	6079	6033	0			226
							14	4	6687	9							
10	182218	X	51507	-0-	-130711	-0-	1562	1	43563	2	Y	5761	5820	0			167
							45	4	6337	9							

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		62135	-0-	62135	296875	1837	1	50269	2	Y	9117	9247	0			301
							10029	9									
06	348668	X	51793	-0-	-296875	-0-	1537	1	41910	2	Y	7452	7451	0			302
							149	4	8197	9							
*07	52855	X	48985	-0-	-3870	-0-	1364	1	39828	2	Y	7067	7171	0			198
							19	4	7774	9							
08	52855	X	47165	-0-	-5690	-0-	1165	1	38869	2	Y	6481	6510	0			169
							2	4	7129	9							
09	51150	X	42051	-0-	-9099	-0-	1069	1	34679	2	Y	5720	5676	0			213
							11	4	6292	9							
10	52855	X	34777	-0-	-18078	-0-	1206	1	27510	2	Y	5478	5533	0			158
							35	4	6026	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

05	0		133987	-0-	133987	133987	4388	1	120053	2	Y	8678	8391	0			287
							9546	9									
06	0		147585	-0-	147585	281572	4898	1	133516	2	Y	7905	7872	0			320
							475	4	8696	9							
*07	0		135593	-0-	135593	417165	4243	1	123920	2	Y	6699	6831	0			188
							61	4	7369	9							
*08	557883	X	140718	-0-	-417165	-0-	3887	1	129691	2	Y	6486	6504	0			170
							5	4	7135	9							
09	144180	X	121473	-0-	-22707	-0-	3453	1	112068	2	Y	5380	5350	0			200
							34	4	5918	9							
10	148986	X	116935	-0-	-32051	-0-	3855	1	107518	2	Y	4956	5013	0			143
							110	4	5452	9							

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

05	0		128367	-0-	128367	128367	4262	1	116624	2	Y	6801	6576	0			225
							7481	9									
06	0		185542	-0-	185542	313909	6256	1	170542	2	Y	7398	7323	0			300
							606	4	8138	9							
07	0		25372	-0-	25372	339281	812	1	23719	2	Y	754	1033	0			21
							12	4	829	9							
08	389303	X	50022	-0-	-339281	-0-	1403	1	46491	2	Y	1933	1903	0			51
							2	4	2126	9							
09	156210	X	113300	-0-	-42910	-0-	3269	1	105936	2	Y	3694	3608	0			137
							32	4	4063	9							
10	161417	X	112434	-0-	-48983	-0-	3758	1	104813	2	Y	3414	3452	0			99
							108	4	3755	9							

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	16264	-0-	-1530	-0-	84 3386	1 9	12794	3	Y	3078	3306	1			161
06	17370	X	15751	-0-	-1619	-0-	87 198	1 4	12246 3220	3 9	Y	2927	2911	1			177
07	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	105 3298	1 9	15140	3	Y	2998	2960	1	1	8	214
08	17949	X	15652	-0-	-2297	-0-	88 1	1 4	12382 3181	3 9	Y	2892	2771	1			335
09	17250	X	9808	-0-	-7442	-0-	59 2914	1 9	6835	3	Y	2649	2728	1			256
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					256

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	10995	-0-	-9651	-0-	103	1	6529	3	N	2127	2155	1			109
							2023	4	2340	9							
06	19320	X	12493	-0-	-6827	-0-	67	1	8980	3	N	2582	2568	1			123
							606	4	2840	9							
07	15159	X	14571	-0-	-588	-0-	77	1	10785	3	N	2778	2800	1			101
							653	4	3056	9							
08	15159	X	15103	-0-	-56	-0-	87	1	11761	3	N	2689	2698	1			92
							297	4	2958	9							
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					92
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					92

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	508	1	12331	3	N	1881	1798	0	2	8	1239
							2	4	2069	9							
06	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	462	1	10770	3	N	1711	1716	0			1234
							3	4	1882	9							
07	13330	X	10382	-0-	-2948	-0-	403	1	7809	3	N	1505	1530	0			1209
							514	4	1656	9							
08	13330	X	11477	-0-	-1853	-0-	506	1	9576	3	N	1106	1093	0			1222
							178	4	1217	9							
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					1222
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					1222

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	350	1	8478	3	N	1354	1294	0	3	8	627
							18	4	1489	9							
06	11430	X	9508	-0-	-1922	-0-	332	1	7739	3	N	1302	1305	0			624
							5	4	1432	9							
07	11811	X	9102	-0-	-2709	-0-	370	1	7175	3	N	1311	1333	0			602
							115	4	1442	9							
08	11811	X	8724	-0-	-3087	-0-	371	1	7023	3	N	1182	1168	0			616
							30	4	1300	9							
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					616
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					616

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	413	1	30422	3	Y	2967	2855	1	111	8	315
							3	4	3264	9							
06	35621	X	35621	-0-	-0-	-0-	165	1	32732	3	Y	2271	2346	1	24	8	216
							226	4	2498	9							
07	40216	X	40216	-0-	-0-	-0-	204	1	33189	3	Y	5721	4973	1	204	8	760
							530	4	6293	9							
08	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	245	1	42319	3	Y	6034	6284	1	151	8	359
							33	4	6637	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46416	X	46416	-0-	-0-	-0-	571	1	41999	3	Y	3493	3362	1	90	8	643
							4	4	3842	9							
06	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	163	1	32328	3	Y	2665	2774	1	20	8	514
							223	4	2932	9							
07	33757	X	33757	-0-	-0-	-0-	186	1	30223	3	Y	2604	2549	1	179	8	390
							484	4	2864	9							
08	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	190	1	32878	3	Y	2739	2853	1	79	8	197
							26	4	3013	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	17613	-0-	-1483	-0-	116	1	7334	3	N	2858	2895	1			64
							7019	4	3144	9							
06	16050	X	15875	-0-	-175	-0-	76	1	10135	3	N	2363	2351	1			76
							3065	4	2599	9							
07	16585	X	14367	-0-	-2218	-0-	84	1	11732	3	N	2294	2312	1	1	8	57
							28	4	2523	9							
08	17608	X	13294	-0-	-4314	-0-	80	1	10685	3	N	2287	2295	1			49
							13	4	2516	9							
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					49
10	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					49

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	775	1	15133	3	N	4845	4720	0			1126
							82	4	5330	9							
06	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	687	1	16725	3	N	3573	4582	0	25	8	92
							3930	9									
07	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	755	1	16221	3	N	3840	3387	0			545
							77	4	4224	9							
08	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	882	1	18225	3	N	3961	4506	0			-0-
							4357	9									
09	21330	X	20311	-0-	-1019	-0-	744	1	15717	3	N	3500	3500	0			-0-
							3850	9									
*10	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	1064	1	19467	3	N	3959	3936	0	15	8	8
							4355	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	310	1	6062	3	N	846	823	0			143
							33	4	931	9							
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	363	1	8821	3	N	2378	1876	0	21	8	624
							2616	9									
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	330	1	7096	3	N	1654	1458	0			820
							34	4	1819	9							
08	7347	X	5447	-0-	-1900	-0-	203	1	4187	3	N	961	1129	0	1	8	651
							1057	9									
09	11790	X	8105	-0-	-3685	-0-	306	1	6464	3	N	1214	1227	0			638
							1335	9									
*10	12183	X	431	-0-	-11752	-0-	21	1	382	3	N	25	25	0			638
							28	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

05	15748 X	13678	-0-	-2070	-0-	1085	1	9720	3	N	2606	2564	0	4	8	648
						6	4	2867	9							
06	13530 X	12933	-0-	-597	-0-	1050	1	9252	3	N	2371	2426	0			593
						23	4	2608	9							
07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1085	1	9376	3	N	2821	2848	0	1	8	565
						3103	9									
08	13671 X	12841	-0-	-830	-0-	1085	1	8828	3	N	2659	2656	0			568
						3	4	2925	9							
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					568
*10	13671 X	13450	-0-	-221	-0-	1085	1	9990	3	N	2159	2157	0	1	8	564
						2375	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

05	26013 X	26013	-0-	-0-	-0-	153	1	23499	3	Y	1857	1995	1			57
						318	4	2043	9							
06	24300 X	21965	-0-	-2335	-0-	137	1	19140	3	Y	1783	1773	1			67
						727	4	1961	9							
07	28055 X	6877	-0-	-21178	-0-	33	1	4794	3	Y	1787	1764	1	2	8	88
						84	4	1966	9							
08	28055 X	24969	-0-	-3086	-0-	162	1	22731	3	Y	1876	1798	1	1	8	165
						12	4	2064	9							
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					Y	NO RPT					165
10	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					165

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

05	11780 X	9572	-0-	-2208	-0-	1085	1	5448	3	N	2759	2743	0	3	8	1123
						4	4	3035	9							
06	17610 X	8063	-0-	-9547	-0-	1050	1	4445	3	N	2333	2339	0			1117
						2	4	2566	9							
07	18197 X	10638	-0-	-7559	-0-	1085	1	6885	3	N	2425	2709	0			833
						2668	9									
08	18197 X	11002	-0-	-7195	-0-	1085	1	7515	3	N	2184	2564	0			453
						2402	9									
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					453
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					453

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

05	32730 X	32730	-0-	-0-	-0-	188	1	28770	3	Y	3139	3371	1			86
						319	4	3453	9							
06	32029 X	32029	-0-	-0-	-0-	198	1	27775	3	Y	3026	3009	1			103
						727	4	3329	9							
07	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	222	1	31900	3	Y	2988	2949	1			142
						84	4	3287	9							
08	32736 X	28749	-0-	-3987	-0-	179	1	25261	3	Y	2997	2872	1			267
						12	4	3297	9							
09	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					Y	NO RPT					267
10	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					267

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	17188	-0-	-4450	-0-	1085	1	12520	3	N	3229	3213	0			1341
							31	4	3552	9							
06	20940	X	17094	-0-	-3846	-0-	1050	1	13068	3	N	2705	2719	0	25	8	1302
							2976	9									
07	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	1085	1	13468	3	N	3394	3245	0			1451
							326	4	3733	9							
08	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	1085	1	18051	3	N	2961	4020	0			392
							3257	9									
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					392
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					392

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	13047	-0-	-10637	-0-	70	1	10837	3	Y	1945	2089	1			95
							2140	9									
06	17760	X	11177	-0-	-6583	-0-	66	1	9188	3	Y	1748	1738	1			105
							1923	9									
07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	105	1	15177	3	Y	1889	1865	1			129
							2078	9									
08	13330	X	12618	-0-	-712	-0-	73	1	10297	3	Y	2044	1959	1	1	8	213
							2248	9									
09	12750	X	8016	-0-	-4734	-0-	53	1	6162	3	Y	1637	1686	1			164
							1801	9									
*10	17360	X	11731	-0-	-5629	-0-	76	1	9710	3	Y	1768	1756	1	14	8	162
							1945	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29698	X	17071	-0-	-12627	-0-	541	1	10614	3	N	5378	5446	0			641
							5916	9									
06	25800	X	22745	-0-	-3055	-0-	525	1	16126	3	N	5196	5246	0	58	8	533
							378	4	5716	9							
07	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	543	1	20209	3	N	5506	5497	0			542
							29	4	6057	9							
08	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	543	1	22134	3	N	5420	5824	0			138
							5962	9									
09	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT					138
*10	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	543	1	21980	3	N	5090	5153	0	26	8	25
							5599	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	22632	-0-	-10507	-0-	125	1	19082	3	Y	3114	3344	1			193
							3425	9									
06	24630	X	18733	-0-	-5897	-0-	112	1	15637	3	Y	2713	2698	1			208
							2984	9									
07	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	155	1	22421	3	Y	2916	2878	1	1	8	245
							3208	9									
08	22630	X	18869	-0-	-3761	-0-	118	1	16588	3	Y	1966	1884	1			327
							2163	9									
09	21900	X	21476	-0-	-424	-0-	159	1	18366	3	Y	2683	2762	1			248
							2951	9									
*10	25792	X	21065	-0-	-4727	-0-	139	1	17713	3	Y	2921	2902	1	13	8	254
							3213	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	15782	-0-	-59	-0-	1050	1	10826	3	N	3549	3832	1			1245
							2	4	3904	9							
06	15330	X	14097	-0-	-1233	-0-	1050	1	9580	3	N	3150	3033	1	20	8	1342
							2	4	3465	9							
07	16120	X	11839	-0-	-4281	-0-	1085	1	7279	3	N	3157	3166	1			1333
							2	4	3473	9							
08	16120	X	13586	-0-	-2534	-0-	1085	1	8976	3	N	3204	3302	1			1235
							1	4	3524	9							
09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					1235
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					1235

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	283	1	18720	3	Y	3296	3054	1			668
							493	4	3626	9							
06	28080	X	26396	-0-	-1684	-0-	303	1	22697	3	Y	2905	3206	1			367
							200	4	3196	9							
07	29016	X	26226	-0-	-2790	-0-	309	1	22635	3	Y	2967	2941	1	1	8	392
							18	4	3264	9							
08	29016	X	20935	-0-	-8081	-0-	307	1	17824	3	Y	2534	2564	1			362
							17	4	2787	9							
09	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					362
10	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					362

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58218	X	46591	-0-	-11627	-0-	245	1	44472	3	N	1615	1592	0	31	8	137
							97	4	1777	9							
06	55230	X	44785	-0-	-10445	-0-	123	1	42995	3	N	1515	1445	0	56	8	151
							1667	9									
07	45570	X	41337	-0-	-4233	-0-	118	1	39525	3	N	1540	1482	0	44	8	165
							1694	9									
08	46593	X	34990	-0-	-11603	-0-	103	1	32920	3	N	1438	1427	0	12	8	164
							385	4	1582	9							
09	45090	X	33901	-0-	-11189	-0-	90	1	32292	3	N	1381	1362	0	9	8	174
							1519	9									
10	46593	X	NO RPT	-0-	-46593	-0-					N	NO RPT					174

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	9857	-0-	-15966	-0-	86	1	5475	3	N	3868	3919	1			237
							41	4	4255	9							
06	24990	X	10283	-0-	-14707	-0-	47	1	6299	3	N	3579	3560	1			256
							3937	9									
07	16895	X	12585	-0-	-4310	-0-	60	1	8406	3	N	3732	3762	1			226
							14	4	4105	9							
08	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	62	1	8208	3	N	3747	3760	1			213
							32	4	4122	9							
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					213
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	337	1	22332	3	Y	3537	3278	1			709
							3891	9									
06	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	297	1	22266	3	Y	3717	4102	1			324
							156	4	4089	9							
07	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	311	1	22826	3	Y	3584	3552	1			356
							54	4	3942	9							
08	27094	X	21903	-0-	-5191	-0-	313	1	18184	3	Y	3096	3133	1	1	8	318
							3406	9									
09	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT					318
10	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT					318

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29512	X	27729	-0-	-1783	-0-	341	1	21638	3	N	5201	5269	1			223
							29	4	5721	9							
06	30960	X	19238	-0-	-11722	-0-	109	1	14534	3	N	4177	4155	1			245
							4595	9									
07	32023	X	23507	-0-	-8516	-0-	129	1	18008	3	N	4875	4915	1			205
							7	4	5363	9							
08	32023	X	20310	-0-	-11713	-0-	117	1	15790	3	N	4003	4017	1			191
							4403	9									
09	30990	X	17095	-0-	-13895	-0-	131	1	14128	3	N	2578	2571	1			198
							2836	9									
*10	27714	X	22619	-0-	-5095	-0-	213	1	17714	3	N	4265	4284	1			179
							4692	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	1050	1	9882	3	N	4016	4045	1			1307
							581	4	4418	9							
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1050	1	10782	3	N	3223	3167	1	17	8	1346
							16	4	3545	9							
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1085	1	12122	3	N	3840	3445	1			1741
							54	4	4224	9							
08	15934	X	15717	-0-	-217	-0-	1085	1	10967	3	N	3270	3690	1			1321
							68	4	3597	9							
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					1321
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					1321

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62558	X	56119	-0-	-6439	-0-	300	1	54508	3	N	1083	1068	0	29	8	14
							120	4	1191	9							
06	62670	X	51112	-0-	-11558	-0-	142	1	49831	3	N	1035	988	0	53	8	8
							1139	9									
07	64759	X	49302	-0-	-15457	-0-	143	1	47984	3	N	1068	1027	0	43	8	6
							1175	9									
08	64759	X	47527	-0-	-17232	-0-	143	1	45750	3	N	1000	991	0	12	8	3
							534	4	1100	9							
09	59970	X	45748	-0-	-14222	-0-	125	1	44560	3	N	966	952	0	9	8	8
							1063	9									
10	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	17970	-0-	-10705	-0-	312	1	14340	3	N	2560	2441	0			447
							502	4	2816	9							
06	27750	X	8793	-0-	-18957	-0-	201	1	7100	3	N	1296	1355	0	23	8	365
							66	4	1426	9							
07	21700	X	8964	-0-	-12736	-0-	269	1	7184	3	N	1364	1593	0			136
							11	4	1500	9							
08	21700	X	14743	-0-	-6957	-0-	291	1	11765	3	N	2443	2377	0	22	8	180
							2687	9									
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					180
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					180

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	426	1	19574	3	N	4228	4032	0			409
							109	4	4651	9							
06	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	549	1	19417	3	N	3460	3538	0	24	8	307
							70	4	3806	9							
07	22475	X	17495	-0-	-4980	-0-	473	1	12638	3	N	2823	2884	0			246
							1279	4	3105	9							
08	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	570	1	23039	3	N	4326	4210	0	19	8	343
							4759	9									
09	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					343
*10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	506	1	22175	3	N	4458	4197	0	10	8	569
							4904	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	542	1	24525	3	N	4075	4127	0			748
							4483	9									
06	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	525	1	18517	3	N	3936	3974	0	31	8	679
							4330	9									
07	24738	X	22447	-0-	-2291	-0-	543	1	17550	3	N	3958	3951	0			686
							4354	9									
08	29543	X	14554	-0-	-14989	-0-	543	1	9971	3	N	3673	3946	0			413
							4040	9									
09	28590	X	19051	-0-	-9539	-0-	525	1	13774	3	N	4320	4340	0			393
							4752	9									
*10	29543	X	20529	-0-	-9014	-0-	543	1	16008	3	N	3616	3660	0	15	8	334
							3978	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82615	X	72948	-0-	-9667	-0-	383	1	69708	3	N	2458	2423	0	49	8	147
							153	4	2704	9							
06	75480	X	67204	-0-	-8276	-0-	184	1	64534	3	N	2260	2156	0	85	8	166
							2486	9									
07	77252	X	66187	-0-	-11065	-0-	189	1	63443	3	N	2323	2235	0	86	8	168
							2555	9									
08	77252	X	63552	-0-	-13700	-0-	188	1	60267	3	N	2175	2158	0	26	8	159
							704	4	2393	9							
09	74760	X	63493	-0-	-11267	-0-	170	1	60967	3	N	2142	2111	0	18	8	172
							2356	9									
10	72943	X	NO RPT	-0-	-72943	-0-					N	NO RPT					172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68882	X	59350	-0-	-9532	-0-	312	1	56831	3	N	1893	1865	0	36	8	128
							125	4	2082	9							
06	66660	X	55026	-0-	-11634	-0-	151	1	52986	3	N	1717	1638	0	70	8	137
							1889	9									
07	61349	X	59475	-0-	-1874	-0-	170	1	57401	3	N	1731	1665	0	53	8	150
							1904	9									
08	62015	X	62015	-0-	-0-	-0-	186	1	59374	3	N	1602	1589	0	17	8	146
							693	4	1762	9							
09	59370	X	57450	-0-	-1920	-0-	155	1	55665	3	N	1482	1461	0	12	8	155
							1630	9									
10	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					N	NO RPT					155

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	467	-0-	-1672	-0-	200	1	18	3	N	226	35	8			424
							249	9									
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	530	1	1413	3	N	311	181	1	22	8	532
							342	9									
07	60244	X	60244	-0-	-0-	-0-	1862	1	51412	3	N	5799	5821	1	184	8	326
							591	4	6379	9							
08	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	1084	1	25778	3	N	3056	2676	1	86	8	620
							3362	9									
09	54229	X	54229	-0-	-0-	-0-	1862	1	46865	3	N	5002	5376	1			246
							5502	9									
10	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					246

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57040	X	46305	-0-	-10735	-0-	194	1	35876	3	N	6167	6094	1	9	8	144
							3451	4	6784	9							
06	60082	X	60082	-0-	-0-	-0-	51639	3	8443	9	N	7675	7636	1	2	8	181
07	44532	X	44532	-0-	-0-	-0-	162	1	35024	3	N	7874	7988	1			67
							685	4	8661	9							
08	46314	X	45031	-0-	-1283	-0-	180	1	36952	3	N	6922	6963	1			26
							285	4	7614	9							
09	60090	X	54103	-0-	-5987	-0-	239	1	46711	3	N	6503	6487	1			42
							7153	9									
10	62093	X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					N	NO RPT					42

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	115	1	21206	3	N	9744	9630	1	9	8	106
							2040	4	10718	9							
06	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	21007	3	9616	9	N	8742	8698	1	3	8	147
07	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	180	1	38888	3	N	7317	7424	1			40
							760	4	8049	9							
08	42568	X	42568	-0-	-0-	-0-	172	1	35089	3	N	6396	6434	1			2
							271	4	7036	9							
09	35450	X	35450	-0-	-0-	-0-	149	1	28964	3	N	5761	5747	1			16
							6337	9									
10	47864	X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					N	NO RPT					16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	20433	-0-	-9885	-0-	652	1	13873	3	N	5336	4823	1	454	8	882
							38	4	5870	9							
06	22680	X	13534	-0-	-9146	-0-	377	1	9254	3	N	3285	2618	1	522	8	1027
							289	4	3614	9							
07	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	99	1	16386	3	N	4436	4752	1	660	8	51
							225	4	4880	9							
08	20429	X	13774	-0-	-6655	-0-	73	1	9528	3	N	3766	3589	1	123	8	105
							30	4	4143	9							
09	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					105
10	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					105

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	3	N	3751	3318	1	644	8	-0-
							57	4	4126	9							
06	25140	X	7669	-0-	-17471	-0-	227	1	5573	3	N	1541	1228	1	296	8	17
							174	4	1695	9							
07	27032	X	23859	-0-	-3173	-0-	101	1	16565	3	N	6332	4578	1	1722	8	49
							228	4	6965	9							
08	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	188	1	24519	3	N	8405	8012	1	350	8	92
							79	4	9246	9							
09	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					92
10	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT					92

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34875	X	23260	-0-	-11615	-0-	283	1	17404	3	N	4801	4838	1			285
							292	4	5281	9							
06	33750	X	17180	-0-	-16570	-0-	306	1	12487	3	N	3875	3750	1			410
							124	4	4263	9							
07	28861	X	16485	-0-	-12376	-0-	329	1	12400	3	N	3123	3240	1			293
							321	4	3435	9							
08	28861	X	27524	-0-	-1337	-0-	341	1	22134	3	N	4590	4576	1			307
							5049	9									
09	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					N	NO RPT					307
10	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					307

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55025	X	36714	-0-	-18311	-0-	429	1	26452	3	N	8702	8768	1			182
							261	4	9572	9							
06	46320	X	29976	-0-	-16344	-0-	518	1	21098	3	N	7541	7299	1			424
							65	4	8295	9							
07	37324	X	25879	-0-	-11445	-0-	481	1	18175	3	N	5515	5724	1			215
							1156	4	6067	9							
08	40351	X	40351	-0-	-0-	-0-	473	1	30741	3	N	8306	8282	1			239
							9137	9									
09	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					N	NO RPT					239
*10	45272	X	45272	-0-	-0-	-0-	490	1	35777	3	N	8186	8094	1			384
							9005	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56172	X	46818	-0-	-9354	-0-	568	1	36047	3	N	6900	6991	1			328
							2613	4	7590	9							
06	54360	X	46547	-0-	-7813	-0-	286	1	38157	3	N	6282	6249	1			361
							1194	4	6910	9							
07	54746	X	44378	-0-	-10368	-0-	271	1	37809	3	N	5688	5735	1			314
							41	4	6257	9							
08	54746	X	44386	-0-	-10360	-0-	280	1	37722	3	N	5774	5794	1			294
							33	4	6351	9							
09	48450	X	NO RPT	-0-	-48450	-0-					N	NO RPT					294
10	48112	X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT					294

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47829	X	47829	-0-	-0-	-0-	653	1	41474	3	N	4832	4896	1			224
							387	4	5315	9							
06	52560	X	47235	-0-	-5325	-0-	315	1	42112	3	N	4300	4278	1			246
							78	4	4730	9							
07	57040	X	47940	-0-	-9100	-0-	309	1	43188	3	N	4015	4047	1			214
							26	4	4417	9							
08	57040	X	45352	-0-	-11688	-0-	304	1	40950	3	N	3725	3738	1			201
							4098	9									
09	55200	X	NO RPT	-0-	-55200	-0-					N	NO RPT					201
*10	48825	X	35860	-0-	-12965	-0-	385	1	31991	3	N	3167	3181	1			194
							3484	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42129	X	30529	-0-	-11600	-0-	373	1	22978	3	N	5588	5631	1			108
							1031	4	6147	9							
06	40770	X	13497	-0-	-27273	-0-	226	1	9237	3	N	3493	3381	1			220
							192	4	3842	9							
07	42036	X	15420	-0-	-26616	-0-	275	1	10378	3	N	3938	4086	1			72
							435	4	4332	9							
08	42036	X	25197	-0-	-16839	-0-	271	1	17616	3	N	6413	6393	1			92
							256	4	7054	9							
09	40680	X	NO RPT	-0-	-40680	-0-					N	NO RPT					92
10	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N	NO RPT					92

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79929	X	79929	-0-	-0-	-0-	314	1	58148	3	N	14430	14260	1	9	8	356
							5594	4	15873	9							
06	66114	X	66114	-0-	-0-	-0-	54340	3	11774	9	N	10704	10650	1	4	8	406
07	78493	X	78493	-0-	-0-	-0-	291	1	63022	3	N	12681	12865	1			222
							1231	4	13949	9							
08	75655	X	75655	-0-	-0-	-0-	303	1	61891	3	N	11803	11873	1			152
							478	4	12983	9							
09	62806	X	62806	-0-	-0-	-0-	264	1	51573	3	N	9972	9948	1			176
							10969	9									
10	55056	X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT					176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76222	X	76222	-0-	-0-	-0-	307	1	56756	3	N	12453	12307	1	9	8	456
							5461	4	13698	9							
06	80869	X	80869	-0-	-0-	-0-	65913	3	14956	9	N	13596	13527	1	5	8	520
07	80592	X	80592	-0-	-0-	-0-	297	1	64351	3	N	13352	13547	1			325
							1257	4	14687	9							
08	73067	X	68618	-0-	-4449	-0-	275	1	56151	3	N	10690	10753	1			262
							433	4	11759	9							
09	70710	X	60669	-0-	-10041	-0-	248	1	48291	3	N	11027	10999	1			290
							12130	9									
10	73067	X	NO RPT	-0-	-73067	-0-					N	NO RPT					290

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69719	X	66731	-0-	-2988	-0-	876	1	64429	3	Y	1291	1242	1	64	8	30
							6	4	1420	9							
06	67470	X	55620	-0-	-11850	-0-	272	1	53836	3	Y	1035	1049	1	16	8	-0-
							373	4	1139	9							
07	68510	X	39161	-0-	-29349	-0-	230	1	37498	3	Y	757	558	1	114	8	85
							600	4	833	9							
08	68510	X	32653	-0-	-35857	-0-	185	1	31860	3	Y	531	553	1	43	8	20
							24	4	584	9							
09	66300	X	NO RPT	-0-	-66300	-0-					Y	NO RPT					20
10	66743	X	NO RPT	-0-	-66743	-0-					Y	NO RPT					20

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5376	-0-	5376	5376	181	1	4439	3	N	561	447	1			114
							139	4	617	9							
07	DELQ PR		105505	-0-	105505	110881	520	1	85649	3	N	16507	16444	1			177
							1178	4	18158	9							
08	193213	X	82332	-0-	-110881	-0-	529	1	68827	3	N	11596	11053	1	609	8	111
							220	4	12756	9							
09	98970	X	NO RPT	-0-	-98970	-0-					N	NO RPT					111
10	102269	X	NO RPT	-0-	-102269	-0-					N	NO RPT					111

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 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
06	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	265	1	6511	3	N	1449	1155	1			294
							204	4	1594	9							
07	DELQ PR		80589	-0-	80589	80589	365	1	60095	3	N	17548	17651	1			191
							826	4	19303	9							
08	131275	X	50686	-0-	-80589	-0-	295	1	38281	3	N	10897	10387	1	297	8	404
							123	4	11987	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12891	3	231	4	N	541	343	1			328
							595	9									
06	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13160	3	28	4	N	566	711	1			183
							623	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	5914	3	51	4	N	565	523	1			225
							622	9									
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	248	3	651	9	N	592	525	1			292
*09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	23	3	15	4	N	723	718	1			297
							795	9									
*10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	23	3	1	4	N	349	377	1			269
							384	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	13734	3	430	4	Y	1649	1256	1			707
							1814	9									
06	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	15958	3	462	4	Y	1636	1898	1			445
							1800	9									
07	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	16054	3	595	4	Y	1665	1818	1			292
							1832	9									
08	15965	X	14428	-0-	-1537	-0-	12063	3	476	4	Y	1717	1511	1			498
							1889	9									
09	18210	X	15479	-0-	-2731	-0-	14100	3	418	4	Y	874	1135	1			237
							961	9									
10	18817	X	13058	-0-	-5759	-0-	10738	3	447	4	Y	1703	1447	1			493
							1873	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	1147	1	11546	3	Y	895	1045	1			114
							347	4	985	9							
06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	821	1	10326	3	Y	1167	1015	1			266
							240	4	1284	9							
07	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	848	1	19167	3	Y	780	1020	1			26
							1152	4	858	9							
08	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	848	1	18310	3	Y	600	611	1			15
							990	4	660	9							
09	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	821	1	17427	3	Y	593	572	1			36
							339	4	652	9							
10	14384	X	11521	-0-	-2863	-0-	693	1	10332	3	Y	396	396	1			36
							60	4	436	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	17628	3	578	4	Y	2832	2743	1			899
							3115	9									
06	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	19591	3	415	4	Y	872	1590	1			181
							959	9									
07	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	19010	3	811	4	Y	1590	1389	1			382
							1749	9									
08	21328	X	19865	-0-	-1463	-0-	17802	3	225	4	Y	1671	1500	1			553
							1838	9									
09	20970	X	15895	-0-	-5075	-0-	14478	3	321	4	Y	996	1230	1			319
							1096	9									
*10	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	20019	3	397	4	Y	1628	1569	1			378
							1791	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10712	-0-	-2184	-0-	10447	3	265	9	N	241	176	1			155
06	12480	X	8064	-0-	-4416	-0-	7881	3	183	9	N	166	177	1			144
07	13175	X	11292	-0-	-1883	-0-	9651	3	1455	4	N	169	176	1			137
							186	9									
08	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	12334	3	1870	4	N	213	178	1			172
							234	9									
09	12750	X	921	-0-	-11829	-0-	915	3	6	9	N	5					177
*10	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	9990	3	1548	4	N	169	177	1			169
							186	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	643	1	23176	3	N	1041	1081	1			457
							160	4	1145	9							
06	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	622	1	22914	3	N	893	934	1			416
							588	4	982	9							
07	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	643	1	23930	3	N	1123	1288	1			251
							153	4	1235	9							
08	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	643	1	24933	3	N	1826	1510	1			567
							120	4	2009	9							
09	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	622	1	20184	3	N	1182	1471	1			278
							119	4	1300	9							
*10	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	643	1	25755	3	N	1167	1132	1			313
							74	4	1284	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	15083	3	393	4	Y	798	888	1			143
							878	9									
06	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	22290	3	408	4	Y	1029	883	1			289
							1132	9									
07	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	23007	3	196	4	Y	1130	1236	1			183
							1243	9									
08	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	21811	3	94	4	Y	947	885	1			245
							1042	9									
09	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	18353	3	136	4	Y	800	890	1			155
							880	9									
*10	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	13429	3	92	4	Y	779	697	1			237
							857	9									

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
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1974	3	297	4	N	797	553	1			374
							877	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	3432	3	73	4	N	1779	2039	1			114
							1957	9									
07	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	8531	3	92	4	N	2546	2507	1			153
							2801	9									
08	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	8148	3	64	4	N	2319	1980	1			492
							2551	9									
09	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	9893	3	15	4	N	2362	2413	1			441
							2598	9									
*10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	4540	3	583	4	N	1258	1313	1			386
							1384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	16275	X	15211	-0-	-1064	-0-	13354	3	343	4	Y	1376	1346	1			104
							1514	9									
06	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	13356	3	678	4	Y	1362	1196	1			270
							1498	9									
07	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	12778	3	153	4	Y	1251	1424	1			97
							1376	9									
08	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	134	224	1			7
09	15540	X	13682	-0-	-1858	-0-	12343	3	130	4	Y	1099	1034	1			72
							1209	9									
10	16058	X	15446	-0-	-612	-0-	14355	3	331	4	Y	691	689	1			74
							760	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
05	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	15723	3	376	4	N	1307	1310	1			217
							1438	9									
06	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	20988	3	280	4	N	1506	1486	1			237
							1657	9									
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	15722	3	192	4	N	1159	1293	1			103
							1275	9									
08	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	17004	3	235	4	N	1250	1127	1			226
							1375	9									
09	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	18155	3	214	4	N	1263	1292	1			197
							1389	9									
*10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10054	3	189	4	N	681	570	1			308
							749	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
05	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	900	1	22448	3	Y	1250	1193	1			156
							412	4	1375	9							
06	22740	X	21449	-0-	-1291	-0-	950	1	18074	3	Y	1174	1215	1			115
							1134	4	1291	9							
07	25885	X	25634	-0-	-251	-0-	880	1	23175	3	Y	1024	1058	1			81
							453	4	1126	9							
08	24118	X	22314	-0-	-1804	-0-	855	1	20065	3	Y	886	915	1			52
							419	4	975	9							
09	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	839	1	21262	3	Y	1094	1041	1			105
							241	4	1203	9							
10	24118	X	19823	-0-	-4295	-0-	1211	1	17379	3	Y	1022	808	1			319
							109	4	1124	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	22845	3	140	4	N	788	756	1			191
							867	9									
06	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	15450	3	72	4	N	648	737	1			102
							713	9									
07	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	20854	3	19	4	N	910	740	1			272
							1001	9									
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	18971	3	38	4	N	573	743	1			102
							630	9									
09	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	18560	3	29	4	N	698	545	1			255
							768	9									
*10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	19336	3	75	4	N	681	755	1			181
							749	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	4248	3	35	9	N	32					159
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6643	3	149	9	N	135	172	1			122
07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	10488	3	1679	4	N	133	177	1			78
							146	9									
08	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	7159	3	1	4	N	105					183
							116	9									
09	7350	X	5965	-0-	-1385	-0-	5880	3	1	4	N	76	179	1			80
							84	9									
*10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7773	3	2	4	N	106					186
							117	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
05	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	1286	1	21489	3	N	1300	1089	1			401
							137	4	1430	9							
06	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	1245	1	19418	3	N	919	935	1			385
							103	4	1011	9							
07	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	1286	1	19225	3	N	1202	1318	1			269
							103	4	1322	9							
08	24459	X	22935	-0-	-1524	-0-	1286	1	20505	3	N	968	1100	1			137
							79	4	1065	9							
09	23670	X	19207	-0-	-4463	-0-	1245	1	16441	3	N	1076	921	1			292
							337	4	1184	9							
10	24335	X	21507	-0-	-2828	-0-	1286	1	18312	3	N	1051	941	1			402
							753	4	1156	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	23593	3	473	4	Y	1196	1116	1			209
							1316	9									
06	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	24941	3	555	4	Y	1126	1070	1			265
							1239	9									
07	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	22851	3	202	4	Y	901	1049	1			117
							991	9									
08	25389	X	22924	-0-	-2465	-0-	21566	3	93	4	Y	1150	1131	1			136
							1265	9									
09	25410	X	20720	-0-	-4690	-0-	19363	3	141	4	Y	1105	1111	1			130
							1216	9									
10	26257	X	15577	-0-	-10680	-0-	14376	3	93	4	Y	1007	751	1			386
							1108	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7754	-0-	-1174	-0-	5595	3	453	4	N	1551	1589	1			294
							1706	9									
06	10230	X	8386	-0-	-1844	-0-	5944	3	409	4	N	1848	1572	1			570
							2033	9									
07	12648	X	7119	-0-	-5529	-0-	5326	3	442	4	N	1228	1585	1			213
							1351	9									
08	12648	X	6445	-0-	-6203	-0-	4381	3	383	4	N	1528	1237	1			504
							1681	9									
09	12240	X	7750	-0-	-4490	-0-	5817	3	275	4	N	1507	1773	1			238
							1658	9									
*10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	5817	3	95	4	N	2595	2275	1			558
							2855	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	5214	3	90	4	Y	1559	1556	1			117
							1715	9									
06	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	8366	3	345	4	Y	2241	1914	1			444
							2465	9									
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	11915	3	140	4	Y	2811	3037	1			218
							3092	9									
08	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	17081	3	280	4	Y	3629	3664	1			183
							3992	9									
09	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	12009	3	117	4	Y	3047	3030	1			200
							3352	9									
*10	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	11110	3	262	4	Y	3442	3275	1			367
							3786	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1286	1	6215	3	Y	1547	1566	1			208
							543	4	1702	9							
06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1245	1	8731	3	Y	2131	1966	1			373
							831	4	2344	9							
07	12741	X	7006	-0-	-5735	-0-	1286	1	4099	3	Y	959	1098	1			236
							566	4	1055	9							
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1286	1	5376	3	Y	1709	1823	1			122
							466	4	1880	9							
09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	1245	1	7762	3	Y	2049	1807	1			364
							412	4	2254	9							
*10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1286	1	4978	3	Y	1305	1314	1			355
							193	4	1436	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	12025	3	114	4	N	2348	2543	1			149
							2583	9									
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	12905	3	118	4	N	2310	2198	1			261
							2541	9									
07	14663	X	11558	-0-	-3105	-0-	9384	3	114	4	N	1873	1999	1			135
							2060	9									
08	14725	X	10592	-0-	-4133	-0-	8452	3	172	4	N	1789	1656	1			268
							1968	9									
*09	15570	X	11262	-0-	-4308	-0-	8956	3	80	4	N	2024	2035	1			257
							2226	9									
10	16089	X	11137	-0-	-4952	-0-	8956	3	37	4	N	1949	1824	1			382
							2144	9									

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	158	1	28401	3	N	1503	1307	1			350
							462	4	1653	9							
06	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	158	1	29194	3	N	1603	1661	1			292
							338	4	1763	9							
07	22382	X	11996	-0-	-10386	-0-	77	1	10422	3	N	1205	1066	1			431
							171	4	1326	9							
08	22351	X	20149	-0-	-2202	-0-	81	1	18187	3	N	1610	1248	1			793
							110	4	1771	9							
09	21630	X	18672	-0-	-2958	-0-	42	1	17025	3	N	1390	2045	1			138
							76	4	1529	9							
*10	28941	X	28941	-0-	-0-	-0-	79	1	27310	3	N	1271	1117	1			292
							154	4	1398	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	18702	-0-	-1541	-0-	16441	3	14	4	Y	2043	1340	1			1134
							2247	9									
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	15711	3	18	4	Y	1212	1401	1			945
							1333	9									
07	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	20836	3	17	4	Y	1508	900	1			1553
							1659	9									
08	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	24977	3	18	4	Y	1330	1953	1			930
							1463	9									
09	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	25234	3	6	4	Y	1100	1544	1			486
							1210	9									
*10	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	19982	3	5	4	Y	321	329	1			478
							353	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	10331	3	37	4	N	2975	2847	1			409
							3273	9									
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	8480	3	150	4	N	2520	2456	1			473
							2772	9									
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	8576	3	97	4	N	2379	2647	1			205
							2617	9									
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	6767	3	304	4	N	2341	2259	1			287
							2575	9									
09	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	5472	3	290	4	N	1756	1770	1			273
							1932	9									
10	9300	X	8222	-0-	-1078	-0-	5472	3	117	4	N	2394	2302	1			365
							2633	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	12750	3	442	4	N	3071	2785	1			518
							3378	9									
06	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	12190	3	368	4	N	2583	2729	1			372
							2841	9									
07	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	11252	3	900	4	N	2848	2815	1			405
							3133	9									
08	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	15392	3	405	4	N	2556	2612	1			349
							2812	9									
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	9019	3	103	4	N	1005	1304	1			50
							1106	9									
*10	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	13325	3	549	4	N	2536	2239	1			347
							2790	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	15176	3	929	4	Y	1599	1477	1			292
							1759	9									
06	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	17658	3	1031	4	Y	1888	1717	1			463
							2077	9									
07	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	20622	3	784	4	Y	1306	1615	1			154
							1437	9									
08	19406	X	18447	-0-	-959	-0-	16909	3	661	4	Y	797	761	1			190
							877	9									
09	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	19460	3	541	4	Y	2440	2396	1			234
							2684	9									
*10	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	20389	3	508	4	Y	2231	1775	1			690
							2454	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	18702	-0-	-1541	-0-	16441	3	14	4	Y	2043	1340	1			1134
							2247	9									
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	15711	3	18	4	Y	1212	1401	1			945
							1333	9									
07	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	20836	3	17	4	Y	1508	900	1			1553
							1659	9									
08	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	24977	3	18	4	Y	1330	1953	1			930
							1463	9									
09	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	25234	3	6	4	Y	1100	1544	1			486
							1210	9									
*10	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	19982	3	5	4	Y	321	329	1			478
							353	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	23031	3	7	4	Y	930	837	1			203
							1023	9									
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	12723	3	22	4	Y	1470	1488	1			185
							1617	9									
07	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	14021	3	39	4	Y	2815	2599	1			401
							3097	9									
08	28792	X	28792	-0-	-0-	-0-	26613	3	25	4	Y	1958	2058	1			301
							2154	9									
09	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	12492	3	5	4	Y	1764	1636	1			429
							1940	9									
*10	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	13877	3	22	4	Y	1670	1865	1			234
							1837	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
05	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	17997	3	9	4	Y	2997	2843	1			653
							3297	9									
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	14208	3	21	4	Y	1470	1938	1			185
							1617	9									
07	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	19693	3	45	4	Y	653	745	1			93
							718	9									
08	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	21955	3	18	4	Y	280	330	1			43
							308	9									
09	29867	X	29867	-0-	-0-	-0-	29047	3	28	4	Y	720	588	1			175
							792	9									
*10	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	20607	3	17	4	Y	1191	1199	1			167
							1310	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
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	4411	3	200	4	N	1850	1753	1			357
							2035	9									
06	6660	X	6087	-0-	-573	-0-	4448	3	163	4	N	1342	1393	1			306
							1476	9									
07	6882	X	5427	-0-	-1455	-0-	3189	3	533	4	N	1550	1753	1			103
							1705	9									
08	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	4298	3	223	4	N	1674	1430	1			347
							1841	9									
09	6420	X	6248	-0-	-172	-0-	4432	3	131	4	N	1532	1413	1			466
							1685	9									
*10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	4982	3	116	4	N	1520	1601	1			385
							1672	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	9474	3	181	4	N	1707	1834	1			172
							1878	9									
06	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	8958	3	612	4	N	1586	1450	1			308
							1745	9									
07	12059	X	9219	-0-	-2840	-0-	7484	3	431	4	N	1185	1279	1			214
							1304	9									
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	11982	3	274	4	N	1828	1818	1			224
							2011	9									
09	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	11845	3	455	4	N	1693	1457	1			460
							1862	9									
*10	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	10926	3	101	4	N	1532	1842	1			150
							1685	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	9823	3	92	4	N	1990	1981	1			211
							2189	9									
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	5958	3	1209	4	N	2459	2604	1			66
							2705	9									
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	8117	3	176	4	N	1692	1484	1			274
							1861	9									
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	6308	3	64	4	N	1226	1319	1			181
							1349	9									
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	6991	3	130	4	N	1616	1304	1			493
							1778	9									
*10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	6757	3	233	4	N	1454	1682	1			265
							1599	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	8961	-0-	-2230	-0-	643	1	6530	3	N	1569	1584	1			269
							62	4	1726	9							
06	10830	X	8192	-0-	-2638	-0-	622	1	6233	3	N	1092	1236	1			125
							136	4	1201	9							
07	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	643	1	6192	3	N	1671	1574	1			222
							398	4	1838	9							
08	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	643	1	7517	3	N	1477	1579	1			120
							233	4	1625	9							
09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	622	1	7638	3	N	1333	1410	1			43
							44	4	1466	9							
*10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	643	1	7582	3	N	1370	1072	1			341
							32	4	1507	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	7900	-0-	-5957	-0-	5561	3	97	4	N	2038	1772	1			479
							2242	9									
06	13410	X	6454	-0-	-6956	-0-	4457	3	96	4	N	1728	1620	1			587
							1901	9									
07	13857	X	6870	-0-	-6987	-0-	4489	3	184	4	N	1997	2286	1			298
							2197	9									
08	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	1833	1805	1			326
09	7650	X	6430	-0-	-1220	-0-	4313	3	95	4	N	1838	1948	1			216
							2022	9									
10	7905	X	6119	-0-	-1786	-0-	4165	3	82	4	N	1702	1437	1			481
							1872	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	81	1	15106	3	N	1715	1643	1			404
							325	4	1887	9							
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	79	1	14524	3	N	1771	1631	1			544
							1250	4	1948	9							
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	3356	3	N	944	1099	1			389
							138	4	1038	9							
08	7068	X	6422	-0-	-646	-0-	23	1	5058	3	N	1159	1089	1			459
							66	4	1275	9							
09	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	12	1	4788	3	N	1257	1438	1			278
							48	4	1383	9							
*10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	30	1	10155	3	N	1332	1267	1			343
							60	4	1465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	224	1	14651	3	Y	365	484	1			12
							334	4	402	9							
*12	15624	X	7102	-0-	-8522	-0-	85	1	6178	3	Y	678	610	1			80
							93	4	746	9							
*01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	177	1	17079	3	Y	453	519	1			14
							77	4	498	9							
*02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	77	1	15025	3	Y	570	559	1			25
							162	4	627	9							
*03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	62	1	17540	3	Y	724	682	1			67
							76	4	796	9							
*04	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	26	1	7148	3	Y	3910	3907	1			70
							69	4	4301	9							
*05	8959	X	3542	-0-	-5417	-0-	12	1	2648	3	Y	753	726	1			97
							54	4	828	9							
*06	8670	X	3731	-0-	-4939	-0-	17	1	3013	3	Y	606	653	1			50
							34	4	667	9							
*07	8959	X	3000	-0-	-5959	-0-	16	1	2114	3	Y	767	790	1			27
							26	4	844	9							
*08	8277	X	3907	-0-	-4370	-0-	13	1	2727	3	Y	1030	1000	1			57
							34	4	1133	9							
*09	8010	X	2469	-0-	-5541	-0-	4	1	1818	3	Y	568	599	1			26
							625	9									
*10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	11	1	3863	3	Y	965	916	1			75
							1062	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	7156	-0-	-4903	-0-	5649	3	345	4	N	1056	1121	1			316
							1162	9									
06	11670	X	10499	-0-	-1171	-0-	8961	3	357	4	N	1074	1248	1			142
							1181	9									
07	8773	X	6084	-0-	-2689	-0-	4825	3	113	4	N	1042	919	1			265
							1146	9									
08	8773	X	3659	-0-	-5114	-0-	2883	3	152	4	N	567	377	1			455
							624	9									
09	10500	X	7735	-0-	-2765	-0-	6210	3	124	4	N	1274	1457	1			272
							1401	9									
10	10850	X	3422	-0-	-7428	-0-	2468	3	180	4	N	704	739	1			237
							774	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	788	1	26467	3	N	1980	1868	1			430
							505	4	2178	9							
06	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	743	1	22316	3	N	1746	1662	1			514
							347	4	1921	9							
07	14415	X	3999	-0-	-10416	-0-	663	1	2733	3	N	436	734	1			216
							123	4	480	9							
08	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	682	1	8201	3	N	2082	1867	1			431
							715	4	2290	9							
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	639	1	6917	3	N	1444	1492	1			383
							106	4	1588	9							
*10	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	678	1	12107	3	N	1561	1687	1			257
							128	4	1717	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
05	6107	X	368	-0-	-5739	-0-	167	3	201	9	Y	183	302	1			11
06	5910	X	29	-0-	-5881	-0-	26	3	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
07	5301	X	106	-0-	-5195	-0-	96	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	4495	X	366	-0-	-4129	-0-	359	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2738	3	15	4	Y	76	71	1			5
							84	9									
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3908	3	90	4	Y	215	190	1			30
							237	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
05	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	20439	3	681	4	Y	8545	8012	1			731
							9400	9									
06	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	6343	3	4	4	Y	12077	12389	1			419
							13285	9									
07	9145	X	7697	-0-	-1448	-0-	6129	3	5	4	Y	1421	1813	1			27
							1563	9									
08	30535	X	6321	-0-	-24214	-0-	4882	3	13	4	Y	1296	1291	1			32
							1426	9									
09	29550	X	7543	-0-	-22007	-0-	5650	3	6	4	Y	1715	1699	1			48
							1887	9									
10	30535	X	8916	-0-	-21619	-0-	6812	3	8	4	Y	1905	1859	1			94
							2096	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
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	643	1	9927	3	N	2014	1856	1			495
							800	4	2215	9							
06	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	622	1	11020	3	N	2181	2568	1			108
							452	4	2399	9							
07	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	643	1	12741	3	N	2475	2229	1			354
							673	4	2723	9							
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	643	1	13404	3	N	2134	2242	1			246
							184	4	2347	9							
09	15870	X	12779	-0-	-3091	-0-	622	1	9932	3	N	1886	2036	1			96
							150	4	2075	9							
*10	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	643	1	15136	3	N	2981	2640	1			437
							321	4	3279	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
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6509	3	530	4	N	1651	1501	1			367
							1816	9									
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	8535	3	415	4	N	2142	2054	1			455
							2356	9									
07	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	8273	3	324	4	N	2093	2004	1			544
							2302	9									
08	10199	X	7957	-0-	-2242	-0-	5967	3	435	4	N	1414	1847	1			111
							1555	9									
09	11310	X	10144	-0-	-1166	-0-	7763	3	129	4	N	2047	1842	1			316
							2252	9									
10	11687	X	8540	-0-	-3147	-0-	6276	3	352	4	N	1738	1693	1			361
							1912	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11907	-0-	-307	-0-	8747	3	132	4	N	2753	2784	1			408
							3028	9									
06	13890	X	5891	-0-	-7999	-0-	3950	3	130	4	N	1646	1866	1			188
							1811	9									
07	14353	X	5629	-0-	-8724	-0-	2971	3	136	4	N	2293	2180	1			301
							2522	9									
08	14353	X	7791	-0-	-6562	-0-	5632	3	132	4	N	1843	1667	1			477
							2027	9									
09	11520	X	6245	-0-	-5275	-0-	3844	3	129	4	N	2065	2195	1			347
							2272	9									
10	11904	X	4083	-0-	-7821	-0-	1855	3	116	4	N	1920	1843	1			424
							2112	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	1286	1	7155	3	N	2548	2588	1			372
							571	4	2803	9							
06	12960	X	6752	-0-	-6208	-0-	1245	1	2652	3	N	2049	2165	1			256
							601	4	2254	9							
07	13392	X	7175	-0-	-6217	-0-	1286	1	3233	3	N	1859	1558	1			557
							611	4	2045	9							
08	13392	X	13254	-0-	-138	-0-	1286	1	9201	3	N	2275	2389	1			443
							264	4	2503	9							
09	11580	X	4452	-0-	-7128	-0-	1245	1	2645	3	N	409	560	1			292
							112	4	450	9							
*10	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	1286	1	5938	3	N	3580	3320	1			552
							821	4	3938	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	643	1	15237	3	N	2439	2248	1			557
							324	4	2683	9							
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	622	1	11618	3	N	1959	2222	1			294
							365	4	2155	9							
07	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	643	1	12060	3	N	2443	2435	1			302
							347	4	2687	9							
08	18879	X	15520	-0-	-3359	-0-	643	1	12241	3	N	2069	2055	1			316
							360	4	2276	9							
09	18270	X	12678	-0-	-5592	-0-	622	1	9678	3	N	1835	1856	1			295
							359	4	2019	9							
10	18879	X	8875	-0-	-10004	-0-	643	1	6249	3	N	1509	1505	1			299
							323	4	1660	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7582	-0-	-44	-0-	643	1	4959	3	N	1686	1303	1			545
							125	4	1855	9							
06	7260	X	7189	-0-	-71	-0-	622	1	4891	3	N	1387	1683	1			249
							150	4	1526	9							
07	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	643	1	5369	3	N	1357	1421	1			185
							123	4	1493	9							
08	7905	X	7432	-0-	-473	-0-	643	1	6076	3	N	541	371	1			355
							118	4	595	9							
09	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	622	1	9318	3	N	2447	2607	1			195
							290	4	2692	9							
10	7626	X	5643	-0-	-1983	-0-	643	1	3350	3	N	1111	1058	1			248
							428	4	1222	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	4	Y	220	203	1			17
							242	9									
08	T. A.		9646	-0-	9646	9646	8328	3	2	4	Y	1196	1126	1			87
							1316	9									
09	T. A.		3007	-0-	3007	12653	2645	3	6	4	Y	324	392	1			19
							356	9									
10	T. A.		58	-0-	58	12711	45	3	2	4	Y	10					29
							11	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	643	1	3288	3	N	1874	2210	1			179
							537	4	2061	9							
06	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	622	1	8353	3	N	3429	3225	1			383
							816	4	3772	9							
07	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	643	1	10789	3	N	3380	3466	1			297
							280	4	3718	9							
08	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	643	1	9303	3	N	3422	3246	1			473
							507	4	3764	9							
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	622	1	6533	3	N	2194	2196	1			471
							384	4	2413	9							
*10	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	643	1	5501	3	N	1822	2011	1			282
							188	4	2004	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	28059	3	29	4	Y	1285	1619	1			713
							1414	9									
06	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	24300	3	30	4	Y	1213	981	1			945
							1334	9									
07	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	25989	3	22	4	Y	92	900	1			137
							101	9									
08	17670	X	17574	-0-	-96	-0-	16370	3	9	4	Y	1086	464	1			759
							1195	9									
09	39465	X	39465	-0-	-0-	-0-	36815	3	9	4	Y	2401	2099	1			1061
							2641	9									
*10	58027	X	58027	-0-	-0-	-0-	57080	3	12	4	Y	850	718	1			1193
							935	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6092	3	242	4	N	828	571	1			355
							911	9									
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	6681	3	243	4	N	1636	1546	1			445
							1800	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	5995	3	222	4	N	1649	1805	1			289
							1814	9									
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	5253	3	272	4	N	1297	1210	1			376
							1427	9									
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	5547	3	165	4	N	2156	1947	1			585
							2372	9									
*10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	5366	3	236	4	N	1038	1322	1			301
							1142	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	6891	-0-	-3122	-0-	6378	3	214	4	Y	272	199	1			86
							299	9									
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	7535	3	165	4	Y	2575	2126	1			535
							2833	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	6166	3	178	4	Y	1504	1678	1			361
							1654	9									
08	6882	X	4901	-0-	-1981	-0-	4488	3	71	4	Y	311	569	1			103
							342	9									
09	10530	X	5920	-0-	-4610	-0-	4355	3	91	4	Y	1340	1014	1			429
							1474	9									
10	10881	X	9827	-0-	-1054	-0-	7705	3	164	4	Y	1780	1796	1			413
							1958	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-	1023	1	33881	3	Y	2193	2143	1			276
							605	4	2412	9							
06	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	608	1	17258	3	Y	737	924	1			89
							204	4	811	9							
07	8990	X	2652	-0-	-6338	-0-	767	1	1266	3	Y	523	443	1			169
							44	4	575	9							
08	14043	X	11385	-0-	-2658	-0-	984	1	7819	3	Y	2270	2187	1			252
							85	4	2497	9							
09	13590	X	2983	-0-	-10607	-0-	831	1	1952	3	Y	66	311	1			7
							127	4	73	9							
10	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-					7

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	14761	3	35	4	Y	1764	1771	1			20
							1940	9									
06	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	14259	3	58	4	Y	6340	6134	1			226
							6974	9									
07	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	10733	3	22	4	Y	2475	2642	1			59
							2723	9									
08	12152	X	11128	-0-	-1024	-0-	8954	3	34	4	Y	1945	1891	1			113
							2140	9									
09	11760	X	9412	-0-	-2348	-0-	8368	3	1	4	Y	948	1029	1			32
							1043	9									
10	12152	X	10407	-0-	-1745	-0-	9275	3	1132	9	Y	1029	1033	1			28

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	21659	-0-	-3389	-0-	98	1	18363	3	N	2027	2033	1			391
							968	4	2230	9							
06	24240	X	6897	-0-	-17343	-0-	31	1	5449	3	N	643	913	1			121
							710	4	707	9							
07	24893	X	7086	-0-	-17807	-0-	36	1	4952	3	N	1796	1636	1			281
							122	4	1976	9							
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	23	1	4459	3	N	1640	1796	1			125
							41	4	1804	9							
09	4980	X	2628	-0-	-2352	-0-	5	1	1966	3	N	592	375	1			342
							6	4	651	9							
10	5146	X	3001	-0-	-2145	-0-	7	1	2385	3	N	535	549	1			328
							20	4	589	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	4525	3	103	4	Y	3142	2943	1			281
							3456	9									
06	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	10676	3	283	4	Y	1247	1415	1			113
							1372	9									
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	9243	3	260	4	Y	746	759	1			100
							821	9									
08	7068	X	6709	-0-	-359	-0-	5512	3	250	4	Y	861	895	1			66
							947	9									
09	6840	X	6761	-0-	-79	-0-	6479	3	161	4	Y	110	172	1			4
							121	9									
10	7068	X	6092	-0-	-976	-0-	5755	3	139	4	Y	180	163	1			21
							198	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	31165	-0-	-1850	-0-	643	1	24231	3	N	5196	5215	1			417
							575	4	5716	9							
06	28110	X	27954	-0-	-156	-0-	622	1	22312	3	N	4318	4605	1			130
							270	4	4750	9							
07	31843	X	31843	-0-	-0-	-0-	643	1	25506	3	N	4840	4612	1			358
							370	4	5324	9							
08	31155	X	24398	-0-	-6757	-0-	643	1	18825	3	N	4061	4260	1			159
							463	4	4467	9							
09	30150	X	29954	-0-	-196	-0-	622	1	23270	3	N	4542	4126	1			575
							1066	4	4996	9							
10	31837	X	31210	-0-	-627	-0-	643	1	25128	3	N	4599	4751	1			423
							380	4	5059	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38874	X	20921	-0-	-17953	-0-	96	1	17911	3	Y	2232	2212	1			446
							459	4	2455	9							
06	37620	X	17166	-0-	-20454	-0-	74	1	13796	3	Y	1875	1996	1			325
							1233	4	2063	9							
07	25141	X	23600	-0-	-1541	-0-	151	1	20566	3	Y	1980	1981	1			324
							705	4	2178	9							
08	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	115	1	24606	3	Y	2333	2344	1			313
							458	4	2566	9							
09	6390	X	2516	-0-	-3874	-0-	5	1	2255	3	Y	174	487	1			-0-
							65	4	191	9							
*10	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	31	1	10741	3	Y	2141	1663	1			478
							104	4	2355	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	14215	-0-	-2742	-0-	10168	3	61	4	Y	3624	3670	1			110
							3986	9									
06	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	10153	3	383	4	Y	2896	2746	1			260
							3186	9									
07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	7630	3	21	4	Y	3374	3548	1			86
							3711	9									
08	14229	X	11902	-0-	-2327	-0-	7930	3	259	4	Y	3375	3366	1			95
							3713	9									
09	13770	X	5216	-0-	-8554	-0-	72	3	20	4	Y	4658	4415	1			338
							5124	9									
10	14229	X	10048	-0-	-4181	-0-	6766	3	5	4	Y	2979	3106	1			211
							3277	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

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
05	13547	X	13448	-0-	-99	-0-	11443	3	433	4	N	1429	1422	1	269
							1572	9							
06	13200	X	13121	-0-	-79	-0-	10878	3	305	4	N	1762	1585	1	446
							1938	9							
07	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	14769	3	178	4	N	1599	1942	1	103
							1759	9							
08	13640	X	12637	-0-	-1003	-0-	11229	3	166	4	N	1129	1057	1	175
							1242	9							
09	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	14412	3	160	4	N	1395	1415	1	155
							1535	9							
10	13640	X	13459	-0-	-181	-0-	11811	3	240	4	N	1280	1070	1	365
							1408	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

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
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	8728	3	214	4	N	3218	3011	1	367
							3540	9							
06	10170	X	5186	-0-	-4984	-0-	3993	3	85	4	N	1007	1131	1	243
							1108	9							
07	12989	X	10452	-0-	-2537	-0-	7101	3	198	4	N	2866	2955	1	154
							3153	9							
08	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	9014	3	327	4	N	3567	3144	1	577
							3924	9							
09	12570	X	12102	-0-	-468	-0-	8148	3	199	4	N	3414	3660	1	331
							3755	9							
10	12493	X	6988	-0-	-5505	-0-	4702	3	200	4	N	1896	1767	1	460
							2086	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

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
05	8029	X	7604	-0-	-425	-0-	5415	3	253	4	N	1760	1879	1	93
							1936	9							
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7116	3	163	4	N	1746	1408	1	431
							1921	9							
07	11191	X	7679	-0-	-3512	-0-	5056	3	211	4	N	2193	2245	1	379
							2412	9							
08	11191	X	7034	-0-	-4157	-0-	4856	3	249	4	N	1754	1759	1	374
							1929	9							
09	10830	X	6649	-0-	-4181	-0-	4344	3	212	4	N	1903	1936	1	341
							2093	9							
10	9517	X	6323	-0-	-3194	-0-	4273	3	130	4	N	1745	1600	1	486
							1920	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

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
05	57655	X	57655	-0-	-0-	-0-	52280	3	479	4	Y	4451	4439	1	178
							4896	9							
06	55590	X	36827	-0-	-18763	-0-	33797	3	285	4	Y	2495	2610	1	63
							2745	9							
07	57443	X	47857	-0-	-9586	-0-	44095	3	356	4	Y	3096	3026	1	133
							3406	9							
08	48186	X	48186	-0-	-0-	-0-	45526	3	294	4	Y	2151	1989	1	295
							2366	9							
09	44070	X	11665	-0-	-32405	-0-	11087	3	220	4	Y	325	603	1	17
							358	9							
10	45539	X	243	-0-	-45296	-0-	26	3	217	4	Y	-0-			17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5328	-0-		-2298	-0-		4149	3	157	4	Y	929	1064	1			79
									1022	9									
06	10890	X	3341	-0-		-7549	-0-		3081	3	191	4	Y	63					142
									69	9									
07	11253	X	432	-0-		-10821	-0-		225	3	100	4	Y	97					239
									107	9									
08	11253	X	8086	-0-		-3167	-0-		4464	3	208	4	Y	3104	3058	1			285
									3414	9									
09	8425	X	8425	-0-		-0-	-0-		4622	3	78	4	Y	3386	3103	1			568
									3725	9									
*10	6853	X	6853	-0-		-0-	-0-		2923	3	70	4	Y	3509	3630	1			447
									3860	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19454	X	19454	-0-		-0-	-0-		17484	3	737	4	Y	1121	1051	1			142
									1233	9									
06	15315	X	15315	-0-		-0-	-0-		12828	3	229	4	Y	2053	1893	1			302
									2258	9									
07	15252	X	10959	-0-		-4293	-0-		9321	3	273	4	Y	1241	1474	1			69
									1365	9									
08	12989	X	10047	-0-		-2942	-0-		8752	3	183	4	Y	1011	948	1			132
									1112	9									
09	12570	X	8882	-0-		-3688	-0-		7732	3	184	4	Y	878	955	1			55
									966	9									
10	12989	X	10915	-0-		-2074	-0-		9822	3	200	4	Y	812	789	1			78
									893	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8475	-0-		-546	-0-		6400	3	143	4	N	1756	1778	1			135
									1932	9									
06	13842	X	13842	-0-		-0-	-0-		10505	3	334	4	N	2730	2489	1			376
									3003	9									
07	16400	X	16400	-0-		-0-	-0-		13020	3	144	4	N	2942	2986	1			332
									3236	9									
08	19107	X	19107	-0-		-0-	-0-		15638	3	165	4	N	3004	3041	1			295
									3304	9									
09	19868	X	19868	-0-		-0-	-0-		16221	3	172	4	N	3159	3180	1			274
									3475	9									
10	16399	X	16128	-0-		-271	-0-		13419	3	106	4	N	2366	2312	1			328
									2603	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20261	X	20261	-0-		-0-	-0-		16264	3	243	4	Y	3413	3385	1			84
									3754	9									
06	19831	X	19831	-0-		-0-	-0-		16579	3	104	4	Y	2862	2769	1			177
									3148	9									
07	21318	X	21318	-0-		-0-	-0-		16952	3	160	4	Y	3824	3883	1			118
									4206	9									
08	17899	X	17899	-0-		-0-	-0-		14140	3	41	4	Y	3380	3402	1			96
									3718	9									
09	15360	X	11064	-0-		-4296	-0-		8886	3	34	4	Y	1949	1972	1			73
									2144	9									
10	15872	X	15011	-0-		-861	-0-		13629	3	37	4	Y	1223	1243	1			53
									1345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	98	1	18680	3	N	2165	2359	1			390
							383	4	2382	9							
06	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	104	1	19173	3	N	2546	2635	1			301
							281	4	2801	9							
07	13330	X	5235	-0-	-8095	-0-	22	1	3126	3	N	1754	1850	1			205
							158	4	1929	9							
08	4991	X	4583	-0-	-408	-0-	10	1	2294	3	N	1551	1462	1			294
							573	4	1706	9							
09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	6	1	2391	3	N	1203	1254	1			243
							77	4	1323	9							
10	4991	X	3109	-0-	-1882	-0-	10	1	2619	3	N	399	178	1			464
							41	4	439	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	3460	-0-	-9343	-0-	2863	3	5	4	Y	538	613	1			30
							592	9									
06	12390	X	10552	-0-	-1838	-0-	7390	3	23	4	Y	2854	2643	1			241
							3139	9									
07	12803	X	8829	-0-	-3974	-0-	7294	3	22	4	Y	1375	1588	1			28
							1513	9									
08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	9629	3	76	4	Y	1856	1656	1			228
							2042	9									
09	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7626	3	41	4	Y	546	756	1			18
							601	9									
*10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	5904	3	65	4	Y	502	458	1			62
							552	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	7231	-0-	-15957	-0-	6227	3	50	4	N	867	1297	1			-0-
							954	9									
06	22440	X	14908	-0-	-7532	-0-	11493	3	261	4	N	2867	2520	1			347
							3154	9									
07	17112	X	12467	-0-	-4645	-0-	9022	3	643	4	N	2547	2725	1			169
							2802	9									
08	17112	X	11366	-0-	-5746	-0-	8519	3	86	4	N	2510	2369	1			310
							2761	9									
09	16140	X	11706	-0-	-4434	-0-	8511	3	155	4	N	2764	2718	1			356
							3040	9									
10	15407	X	8802	-0-	-6605	-0-	6434	3	432	4	N	1760	1846	1			270
							1936	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	15773	-0-	-1153	-0-	13848	3	53	4	Y	1702	1726	1			122
							1872	9									
06	16380	X	11264	-0-	-5116	-0-	8701	3	124	4	Y	2217	2083	1			256
							2439	9									
07	16926	X	13987	-0-	-2939	-0-	12313	3	289	4	Y	1259	1383	1			132
							1385	9									
08	15438	X	13634	-0-	-1804	-0-	11462	3	1317	4	Y	777	793	1			116
							855	9									
09	14940	X	10904	-0-	-4036	-0-	9673	3	12	4	Y	1108	1111	1			113
							1219	9									
10	15438	X	12533	-0-	-2905	-0-	11040	3	6	4	Y	1352	1351	1			114
							1487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	540	1	17370	3	Y	1470	1344	1			185
							297	4	1617	9							
06	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	828	1	18616	3	Y	1245	1279	1			151
							243	4	1370	9							
07	6169	X	2012	-0-	-4157	-0-	533	1	581	3	Y	786	682	1			255
							33	4	865	9							
08	6603	X	5027	-0-	-1576	-0-	352	1	2861	3	Y	1621	1696	1			180
							31	4	1783	9							
09	6390	X	1641	-0-	-4749	-0-	419	1	237	3	Y	887	974	1			93
							9	4	976	9							
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					93

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
05	40382	X	40382	-0-	-0-	-0-	199	1	36519	3	Y	2697	2489	1			435
							697	4	2967	9							
06	35620	X	35620	-0-	-0-	-0-	177	1	32563	3	Y	1773	1863	1			345
							930	4	1950	9							
07	23963	X	17267	-0-	-6696	-0-	113	1	15597	3	Y	1232	1414	1			163
							202	4	1355	9							
08	20336	X	16248	-0-	-4088	-0-	72	1	15441	3	Y	533	620	1			76
							149	4	586	9							
09	19680	X	11187	-0-	-8493	-0-	25	1	10664	3	Y	411	340	1			147
							46	4	452	9							
*10	27179	X	27179	-0-	-0-	-0-	75	1	25921	3	Y	954	948	1			153
							134	4	1049	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	6026	3	298	4	N	1794	1960	1			405
							1973	9									
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	6535	3	298	4	N	937	928	1			414
							1031	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	3392	3	355	4	N	877	933	1			358
							965	9									
08	8308	X	6279	-0-	-2029	-0-	4598	3	229	4	N	1320	1306	1			372
							1452	9									
09	8040	X	5917	-0-	-2123	-0-	4242	3	795	4	N	800	751	1			421
							880	9									
10	8308	X	6391	-0-	-1917	-0-	4661	3	208	4	N	1384	1489	1			316
							1522	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
05	14322	X	9922	-0-	-4400	-0-	7415	3	239	4	N	2062	2061	1			331
							2268	9									
06	10020	X	9664	-0-	-356	-0-	7799	3	251	4	N	1467	1668	1			130
							1614	9									
07	10168	X	9456	-0-	-712	-0-	6346	3	186	4	N	2658	2405	1			383
							2924	9									
08	10168	X	7640	-0-	-2528	-0-	5705	3	169	4	N	1605	1836	1			152
							1766	9									
09	9840	X	8277	-0-	-1563	-0-	5920	3	149	4	N	2007	1675	1			484
							2208	9									
10	9982	X	6861	-0-	-3121	-0-	5031	3	145	4	N	1532	1680	1			336
							1685	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	315	3	12	4	Y	1198	1083	1			115
							1318	9									
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1339	1	1728	3	Y	1786	1681	1			220
							449	4	1965	9							
08	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	1282	1	6237	3	Y	2107	2279	1			48
							196	4	2318	9							
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	777	1	2413	3	Y	2044	1947	1			145
							80	4	2248	9							
*10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1184	1	3693	3	Y	2315	2152	1			308
							148	4	2547	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
05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	3095	1	9114	3	N	2910	2787	1			648
							14	4	3201	9							
06	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	3456	1	10923	3	N	2654	3169	1			133
							2	4	2919	9							
07	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	2837	1	7890	3	N	3174	2940	1			367
							1	4	3491	9							
08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	2786	1	6390	3	N	3003	3159	1			211
							1	4	3303	9							
09	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	2975	1	6728	3	N	2987	2739	1			459
							3286	9									
*10	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	2696	1	6034	3	N	2673	2740	1			392
							5	4	2940	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	1704	1	6665	3	Y	2390	2317	1			182
							218	4	2629	9							
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	7195	3	215	4	Y	1198	1265	1			115
							1318	9									
07	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	3	Y	2426	2242	1			299
							513	4	2669	9							
08	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	1292	1	6824	3	Y	1767	2026	1			40
							228	4	1944	9							
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1826	1	7383	3	Y	1276	1226	1			90
							404	4	1404	9							
*10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1729	1	6671	3	Y	1297	1214	1			173
							224	4	1427	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
05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	10961	3	356	4	N	3226	2923	1			371
							3549	9									
06	15210	X	13380	-0-	-1830	-0-	9743	3	280	4	N	3052	3001	1			422
							3357	9									
07	15717	X	10760	-0-	-4957	-0-	7775	3	284	4	N	2455	2813	1			64
							2701	9									
08	15717	X	15647	-0-	-70	-0-	11370	3	250	4	N	3661	3480	1			245
							4027	9									
09	14400	X	11343	-0-	-3057	-0-	8328	3	195	4	N	2564	2715	1			94
							2820	9									
*10	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	12127	3	299	4	N	2881	2495	1			480
							3169	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-	25264	3	121	4	N	3986	3457	1			801
							4385	9									
06	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	20932	3	159	4	N	3573	3826	1			548
							3930	9									
07	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	16919	3	97	4	N	3466	3603	1			411
							3813	9									
08	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	21393	3	54	4	N	3459	3260	1			610
							3805	9									
09	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	17282	3	119	4	N	3392	3643	1			359
							3731	9									
*10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	7585	3	69	4	N	1574	1297	1			636
							1731	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
05	14849	X	13464	-0-	-1385	-0-	2068	1	9475	3	Y	1661	1687	1			35
							94	4	1827	9							
06	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	2173	1	9376	3	Y	3563	3509	1			89
							247	4	3919	9							
07	14849	X	13889	-0-	-960	-0-	2294	1	9192	3	Y	1109	1096	1			102
							1183	4	1220	9							
08	11346	X	10599	-0-	-747	-0-	1288	1	8471	3	Y	700	735	1			67
							70	4	770	9							
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	2170	1	8259	3	Y	500	515	1			52
							29	4	550	9							
10	11346	X	8704	-0-	-2642	-0-	1492	1	6504	3	Y	639	664	1			27
							5	4	703	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	2171	-0-	-10818	-0-	480	1	1242	3	N	222	377	1			291
							205	4	244	9							
*06	12570	X	5566	-0-	-7004	-0-	205	1	4629	3	Y	606	844	1			53
							65	4	667	9							
*07	9269	X	6821	-0-	-2448	-0-	18	1	588	3	Y	5650	5502	1			201
							6215	9									
*08	9269	X	1116	-0-	-8153	-0-	80	1	224	3	Y	737	884	1			54
							1	4	811	9							
*09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	960	977	1			37
*10	6820	X	5521	-0-	-1299	-0-	344	1	4164	3	Y	917	928	1			26
							1009	9									

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	2935	-0-	-6086	-0-	227	1	2350	3	Y	324	314	1			11
							2	4	356	9							
06	10800	X	4296	-0-	-6504	-0-	452	1	3564	3	Y	252	253	1			10
							3	4	277	9							
07	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	305	1	1756	3	Y	750	737	1			23
							20	4	825	9							
08	4464	X	3054	-0-	-1410	-0-	501	1	1685	3	Y	782	741	1			64
							8	4	860	9							
09	4290	X	2519	-0-	-1771	-0-	251	1	1564	3	Y	632	658	1			38
							9	4	695	9							
*10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	688	1	4042	3	Y	722	712	1			48
							16	4	794	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	2040	1	7724	3	N	2855	2970	1			414
							130	4	3141	9							
06	11880	X	10506	-0-	-1374	-0-	1698	1	6143	3	N	2415	2637	1			192
							8	4	2657	9							
07	12276	X	8811	-0-	-3465	-0-	1439	1	4941	3	N	2195	2298	1			89
							16	4	2415	9							
08	13020	X	9778	-0-	-3242	-0-	1372	1	5758	3	N	2385	2138	1			336
							24	4	2624	9							
09	12600	X	10423	-0-	-2177	-0-	2080	1	5668	3	N	2428	2467	1			297
							4	4	2671	9							
10	13020	X	9750	-0-	-3270	-0-	1867	1	5163	3	N	2465	2485	1			277
							8	4	2712	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	2428	1	3861	3	N	1239	1107	1			311
							386	4	1363	9							
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	822	1	1083	3	N	457	519	1			249
							329	4	503	9							
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1919	1	2562	3	N	2157	1818	1			588
							407	4	2373	9							
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	2210	1	1890	3	N	250	564	1			274
							548	4	275	9							
09	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	2367	1	1886	3	N	3907	4071	1			110
							501	4	4298	9							
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	1735	1	3053	3	N	1320	1099	1			331
							401	4	1452	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	1009	1	28177	3	Y	2850	2905	1			47
							159	4	3135	9							
06	17010	X	14877	-0-	-2133	-0-	660	1	11847	3	Y	2067	1998	1			116
							96	4	2274	9							
07	17577	X	14864	-0-	-2713	-0-	903	1	11343	3	Y	2334	2388	1			62
							51	4	2567	9							
08	21979	X	16182	-0-	-5797	-0-	1019	1	12512	3	Y	2158	2144	1			76
							277	4	2374	9							
09	21270	X	17834	-0-	-3436	-0-	1261	1	14169	3	Y	2162	2102	1			136
							26	4	2378	9							
10	21979	X	13046	-0-	-8933	-0-	1135	1	9368	3	Y	2215	2210	1			141
							106	4	2437	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12296	-0-	-1685	-0-	386	1	8910	3	Y	2567	2543	1			321
							176	4	2824	9							
06	13530	X	9643	-0-	-3887	-0-	294	1	6609	3	Y	2200	2305	1			216
							320	4	2420	9							
07	15903	X	13435	-0-	-2468	-0-	406	1	9453	3	Y	3053	3028	1			241
							218	4	3358	9							
08	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	432	1	9344	3	Y	2870	2943	1			168
							203	4	3157	9							
09	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	406	1	8886	3	Y	3166	3029	1			305
							120	4	3483	9							
10	11594	X	573	-0-	-11021	-0-	76	1	453	3	Y	25	322	1			8
							16	4	28	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	12165	-0-	-4110	-0-	467	1	7257	3	Y	4037	3996	1			112
							4441	9									
06	22290	X	15580	-0-	-6710	-0-	413	1	6737	3	Y	7505	7410	1			207
							174	4	8256	9							
07	23033	X	5299	-0-	-17734	-0-	375	1	2841	3	Y	1835	1919	1			123
							64	4	2019	9							
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	571	1	5750	3	Y	3092	3110	1			105
							129	4	3401	9							
09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	728	1	7468	3	Y	2336	2371	1			70
							171	4	2570	9							
10	7843	X	4339	-0-	-3504	-0-	255	1	2573	3	Y	1322	1321	1			71
							57	4	1454	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	2264	1	6239	3	N	1799	2130	1			230
							949	4	1979	9							
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1341	1	3220	3	N	780	875	1			135
							905	4	858	9							
07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	2565	1	8251	3	N	1911	1714	1			332
							1087	4	2102	9							
08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	2373	1	6810	3	N	1837	1812	1			357
							3800	4	2021	9							
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1792	1	5306	3	N	783	716	1			424
							612	4	861	9							
*10	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	2330	1	8218	3	N	1461	1431	1			454
							685	4	1607	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	2345	1	19350	3	N	5645	5881	1			473
							323	4	6210	9							
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1346	1	8741	3	N	2451	2610	1			314
							125	4	2696	9							
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	738	1	8179	3	N	2427	2043	1			698
							98	4	2670	9							
08	30996	X	30996	-0-	-0-	-0-	2433	1	23004	3	N	4924	4988	1			634
							143	4	5416	9							
09	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	2267	1	24451	3	N	4846	4971	1			509
							107	4	5331	9							
*10	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	1977	1	35835	3	N	4603	4573	1			539
							140	4	5063	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	449	1	21151	3	Y	2195	2311	1			60
							89	4	2415	9							
06	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	525	1	23958	3	Y	4234	4100	1			194
							125	4	4657	9							
07	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	788	1	35171	3	Y	2731	2781	1			144
							133	4	3004	9							
08	15779	X	12561	-0-	-3218	-0-	778	1	7429	3	Y	3852	3670	1			326
							117	4	4237	9							
09	15270	X	12278	-0-	-2992	-0-	998	1	10804	3	Y	291	607	1			10
							156	4	320	9							
10	15779	X	9353	-0-	-6426	-0-	823	1	8266	3	Y	175	179	1			6
							71	4	193	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	2653	1	8302	3	N	2346	2415	1			282
							137	4	2581	9							
06	11910	X	8111	-0-	-3799	-0-	2051	1	5340	3	N	601	738	1			145
							59	4	661	9							
07	18011	X	8634	-0-	-9377	-0-	2484	1	4226	3	N	1639	1689	1			95
							121	4	1803	9							
08	18011	X	9066	-0-	-8945	-0-	1890	1	5353	3	N	1643	1643	1			95
							16	4	1807	9							
09	17430	X	15768	-0-	-1662	-0-	2113	1	10402	3	N	2957	2925	1			127
							3253	9									
*10	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	2842	1	11354	3	N	3004	2790	1			341
							3304	9									

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

05	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	2783	1	20790	3	Y	4003	4061	1			213
							60	4	4403	9							
06	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	3115	1	19003	3	Y	4559	4580	1			192
							876	4	5015	9							
07	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	4307	1	21609	3	Y	5157	5284	1			65
							1335	4	5673	9							
08	29577	X	29577	-0-	-0-	-0-	3033	1	21134	3	Y	4918	4723	1			260
							5410	9									
09	28020	X	25641	-0-	-2379	-0-	2534	1	18320	3	Y	4352	4581	1			31
							4787	9									
10	32922	X	22333	-0-	-10589	-0-	2760	1	15064	3	Y	3818	3745	1			104
							309	4	4200	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	13951	3	21	4	Y	1393	1358	1			83
							1532	9									
06	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	11013	3	1382	4	Y	1162	1110	1			135
							1278	9									
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	6841	3	765	4	Y	210	340	1			5
							231	9									
08	14973	X	7647	-0-	-7326	-0-	7212	3	435	9	Y	395	379	1			21
09	14490	X	8973	-0-	-5517	-0-	8557	3	85	4	Y	301	304	1			18
							331	9									
10	14973	X	6333	-0-	-8640	-0-	5673	3	112	4	Y	498	446	1			70
							548	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

05	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	773	1	23631	3	N	1908	1977	1			537
							411	4	2099	9							
06	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	748	1	23203	3	N	1422	1652	1			307
							366	4	1564	9							
07	23002	X	9394	-0-	-13608	-0-	691	1	6667	3	N	1477	1647	1			137
							411	4	1625	9							
08	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	676	1	6858	3	N	1153	911	1			379
							562	4	1268	9							
09	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	649	1	11121	3	N	2273	2204	1			448
							60	4	2500	9							
*10	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	676	1	11430	3	N	1310	1449	1			309
							177	4	1441	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12092	-0-	-1734	-0-	7933	3	10	4	Y	3772	3769	1			224
							4149	9									
06	13380	X	10071	-0-	-3309	-0-	5899	3	740	4	Y	3120	2982	1			362
							3432	9									
07	13826	X	12497	-0-	-1329	-0-	7451	3	835	4	Y	3828	4095	1			95
							4211	9									
08	13206	X	11583	-0-	-1623	-0-	7647	3	3936	9	Y	3578	3478	1			195
09	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	10443	3	114	4	Y	5251	5123	1			323
							5776	9									
10	12493	X	9716	-0-	-2777	-0-	5422	3	119	4	Y	3795	3586	1			532
							4175	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12639	-0-	-908	-0-	1087	1	8544	3	Y	2711	3024	1			117
							26	4	2982	9							
06	13110	X	8950	-0-	-4160	-0-	678	1	6328	3	Y	1761	1814	1			64
							7	4	1937	9							
07	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	2428	1	25915	3	Y	2435	2336	1			163
							228	4	2679	9							
08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	432	1	9203	3	Y	1627	1660	1			130
							54	4	1790	9							
09	10830	X	8817	-0-	-2013	-0-	677	1	5842	3	Y	2059	1962	1			227
							33	4	2265	9							
10	11191	X	9323	-0-	-1868	-0-	466	1	6733	3	Y	1930	1947	1			210
							1	4	2123	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	2490	1	3561	3	Y	1141	1264	1			129
							263	4	1255	9							
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1999	1	2084	3	Y	770	808	1			91
							76	4	847	9							
07	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	2555	1	1082	3	Y	938	871	1			158
							84	4	1032	9							
08	7564	X	2245	-0-	-5319	-0-	1117	1	588	3	Y	433	500	1			91
							64	4	476	9							
09	7320	X	1999	-0-	-5321	-0-	956	1	675	3	Y	321	346	1			66
							15	4	353	9							
10	7564	X	2012	-0-	-5552	-0-	1199	1	540	3	Y	238	254	1			50
							11	4	262	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	2558	1	4152	3	Y	1144	1146	1			129
							302	4	1258	9							
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	2213	1	2647	3	Y	994	1006	1			117
							88	4	1093	9							
07	7037	X	6859	-0-	-178	-0-	3358	1	1800	3	Y	1391	1274	1			234
							171	4	1530	9							
08	8277	X	4382	-0-	-3895	-0-	1690	1	1054	3	Y	1368	1315	1			287
							133	4	1505	9							
09	8010	X	7517	-0-	-493	-0-	3143	1	2301	3	Y	1849	1757	1			379
							39	4	2034	9							
*10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	3762	1	2436	3	Y	2202	2119	1			462
							34	4	2422	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	13591	-0-	-2219	-0-	1307	1	10357	3	Y	1726	1757	1			75
							28	4	1899	9							
06	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	1354	1	12588	3	Y	2263	2256	1			82
							55	4	2489	9							
07	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	1432	1	19264	3	Y	1983	1933	1			132
							263	4	2181	9							
08	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	1038	1	24387	3	Y	3495	3347	1			280
							63	4	3845	9							
09	10920	X	9033	-0-	-1887	-0-	415	1	5755	3	Y	2599	2592	1			287
							4	4	2859	9							
10	11284	X	10776	-0-	-508	-0-	569	1	8372	3	Y	1666	1772	1			181
							2	4	1833	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
05	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	4151	1	26532	3	Y	2806	2750	1			606
							784	4	3087	9							
06	21900	X	15116	-0-	-6784	-0-	966	1	11363	3	Y	2181	2137	1			650
							388	4	2399	9							
07	22630	X	3077	-0-	-19553	-0-	251	1	2411	3	Y	303	510	1			443
							82	4	333	9							
08	12183	X	4288	-0-	-7895	-0-	883	1	2839	3	Y	241	324	1			360
							301	4	265	9							
09	11790	X	5615	-0-	-6175	-0-	496	1	4211	3	Y	743	638	1			465
							91	4	817	9							
10	12183	X	8871	-0-	-3312	-0-	664	1	5950	3	Y	1965	1880	1			550
							95	4	2162	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	31146	-0-	-536	-0-	25665	3	307	4	Y	4704	4666	1			259
							5174	9									
06	31673	X	31673	-0-	-0-	-0-	27252	3	139	4	Y	3893	3509	1			643
							4282	9									
07	36356	X	36356	-0-	-0-	-0-	31594	3	172	4	Y	4173	4598	1			218
							4590	9									
08	33210	X	33210	-0-	-0-	-0-	29031	3	276	4	Y	3548	3577	1			189
							3903	9									
09	29436	X	29436	-0-	-0-	-0-	28525	3	284	4	Y	570	719	1			40
							627	9									
*10	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	29621	3	146	4	Y	2170	2065	1			145
							2387	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36002	X	36002	-0-	-0-	-0-	3804	1	30176	3	Y	1768	1771	1			76
							77	4	1945	9							
06	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	2872	1	26694	3	Y	1096	1132	1			40
							83	4	1206	9							
07	22661	X	9396	-0-	-13265	-0-	653	1	8057	3	Y	561	564	1			37
							69	4	617	9							
08	37169	X	9164	-0-	-28005	-0-	406	1	7710	3	Y	873	840	1			70
							88	4	960	9							
09	35970	X	8670	-0-	-27300	-0-	891	1	7369	3	Y	329	363	1			36
							48	4	362	9							
10	35991	X	12057	-0-	-23934	-0-	733	1	10688	3	Y	576	549	1			63
							2	4	634	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10103	-0-	-1863	-0-	1139	1	6219	3	Y	2291	2230	1			495
							225	4	2520	9							
06	12360	X	12338	-0-	-22	-0-	1304	1	9612	3	Y	969	1175	1			289
							356	4	1066	9							
07	12772	X	4669	-0-	-8103	-0-	358	1	3953	3	Y	260	227	1			322
							72	4	286	9							
08	15748	X	5700	-0-	-10048	-0-	757	1	4275	3	Y	368	235	1			455
							263	4	405	9							
09	15240	X	13068	-0-	-2172	-0-	1042	1	10739	3	Y	1035	843	1			647
							148	4	1139	9							
10	12741	X	11977	-0-	-764	-0-	1206	1	9000	3	Y	1451	1692	1			406
							175	4	1596	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	3266	1	35334	3	N	5341	5396	1			155
							167	4	5875	9							
06	40380	X	36752	-0-	-3628	-0-	4075	1	27650	3	N	4205	4130	1			230
							401	4	4626	9							
07	41106	X	20048	-0-	-21058	-0-	2582	1	15057	3	N	2050	2126	1			154
							154	4	2255	9							
08	44640	X	38998	-0-	-5642	-0-	6380	1	26056	3	N	4777	4625	1			306
							1307	4	5255	9							
09	43200	X	38632	-0-	-4568	-0-	7567	1	25471	3	N	4722	4757	1			271
							400	4	5194	9							
10	44640	X	30319	-0-	-14321	-0-	6637	1	19398	3	N	3763	3586	1			448
							145	4	4139	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	4170	1	17073	3	Y	2806	2790	1			239
							3	4	3087	9							
06	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	3862	1	17831	3	Y	2305	2355	1			189
							2	4	2536	9							
07	20119	X	16419	-0-	-3700	-0-	3852	1	9263	3	Y	3001	3131	1			59
							3	4	3301	9							
08	15965	X	14530	-0-	-1435	-0-	2661	1	7491	3	Y	3980	3739	1			300
							4378	9									
09	15450	X	13868	-0-	-1582	-0-	3048	1	8537	3	Y	2075	2184	1			191
							2283	9									
10	15965	X	7770	-0-	-8195	-0-	1974	1	4677	3	Y	1016	1076	1			131
							1	4	1118	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
05	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	2777	1	11361	3	Y	2825	2838	1			241
							2	4	3108	9							
06	21240	X	16745	-0-	-4495	-0-	2476	1	11334	3	Y	2667	2689	1			219
							1	4	2934	9							
07	21948	X	11802	-0-	-10146	-0-	2508	1	6118	3	Y	2885	3047	1			57
							2	4	3174	9							
08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1895	1	5336	3	Y	3833	3601	1			289
							4216	9									
09	10080	X	9382	-0-	-698	-0-	1644	1	4632	3	Y	2824	2853	1			260
							3106	9									
10	10416	X	7058	-0-	-3358	-0-	1269	1	2819	3	Y	2699	2612	1			347
							1	4	2969	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	3203	1	11276	3	Y	3055	3364	1			260
							4	4	3361	9							
06	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	3866	1	13210	3	Y	2676	2716	1			220
							8	4	2944	9							
07	14291	X	12404	-0-	-1887	-0-	3517	1	6153	3	Y	2481	2652	1			49
							5	4	2729	9							
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	2980	1	8191	3	Y	1262	1216	1			95
							1388	9									
09	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	5483	1	15344	3	Y	2569	2428	1			236
							2826	9									
*10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	3153	1	7670	3	Y	1204	1285	1			155
							2	4	1324	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	23910	-0-	-9074	-0-	1006	1	18623	3	Y	3691	3625	1			265
							221	4	4060	9							
06	31920	X	27468	-0-	-4452	-0-	22965	3	249	4	Y	3867	3968	1			164
							4254	9									
07	27094	X	24617	-0-	-2477	-0-	20830	3	397	4	Y	3082	3092	1			154
							3390	9									
08	33260	X	33260	-0-	-0-	-0-	28067	3	212	4	Y	4528	4255	1			427
							4981	9									
09	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	31290	3	271	4	Y	3387	3671	1			143
							3726	9									
*10	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	1	1	30532	3	Y	4856	4626	1			373
							276	4	5342	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
05	34131	X	28748	-0-	-5383	-0-	3337	1	21042	3	N	3952	3602	1			610
							22	4	4347	9							
06	30360	X	18123	-0-	-12237	-0-	3360	1	11656	3	N	2323	2763	1			170
							552	4	2555	9							
07	31310	X	26712	-0-	-4598	-0-	5779	1	16487	3	N	4023	3682	1			511
							21	4	4425	9							
08	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	6686	1	22609	3	N	3009	3253	1			267
							66	4	3310	9							
09	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	5638	1	21769	3	N	3877	3800	1			344
							247	4	4265	9							
10	28737	X	21593	-0-	-7144	-0-	3332	1	15694	3	N	2035	1955	1			424
							328	4	2239	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	18149	-0-	-6558	-0-	1039	1	15673	3	Y	1306	1218	1			91
							1437	9									
06	23910	X	16072	-0-	-7838	-0-	978	1	12658	3	Y	2210	2243	1			58
							5	4	2431	9							
07	23684	X	14167	-0-	-9517	-0-	782	1	10339	3	Y	2769	2746	1			81
							3046	9									
08	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	1255	1	17122	3	Y	2762	2682	1			161
							56	4	3038	9							
09	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	1473	1	20887	3	Y	2038	2015	1			184
							3	4	2242	9							
*10	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	1481	1	19998	3	Y	1479	1492	1			171
							1627	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	2028	1	30655	3	Y	2169	2228	1			150
							1	4	2386	9							
06	34110	X	27645	-0-	-6465	-0-	1719	1	22721	3	Y	2909	2982	1			77
							5	4	3200	9							
07	35247	X	23864	-0-	-11383	-0-	1411	1	19436	3	Y	2743	2740	1			80
							3017	9									
08	33294	X	27503	-0-	-5791	-0-	1757	1	23553	3	Y	1930	1897	1			113
							70	4	2123	9							
09	32220	X	30153	-0-	-2067	-0-	1869	1	26517	3	Y	1604	1572	1			145
							3	4	1764	9							
10	33294	X	29089	-0-	-4205	-0-	1932	1	26084	3	Y	975	1007	1			113
							1073	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32745	X	32745	-0-	-0-	-0-	1649	1	24950	3	Y	5586	5470	1			387
							1	4	6145	9							
06	30330	X	24422	-0-	-5908	-0-	1402	1	18596	3	Y	4018	4299	1			106
							4	4	4420	9							
07	31868	X	17649	-0-	-14219	-0-	926	1	13993	3	Y	2482	2516	1			72
							2730	9									
08	26567	X	26565	-0-	-2	-0-	1491	1	20947	3	Y	3687	3544	1			215
							71	4	4056	9							
09	31395	X	31395	-0-	-0-	-0-	1687	1	24063	3	Y	5129	4880	1			464
							3	4	5642	9							
*10	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	1734	1	23427	3	Y	5582	5400	1			646
							6140	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45322	X	33710	-0-	-11612	-0-	2767	1	27528	3	N	3079	3728	1			133
							28	4	3387	9							
06	49320	X	46087	-0-	-3233	-0-	3599	1	35830	3	N	6040	5764	1			409
							14	4	6644	9							
07	57102	X	39783	-0-	-17319	-0-	4255	1	29839	3	N	5163	5165	1			407
							10	4	5679	9							
08	57102	X	49316	-0-	-7786	-0-	4625	1	38094	3	N	5995	6088	1			314
							2	4	6595	9							
09	55260	X	47184	-0-	-8076	-0-	5078	1	35848	3	N	5659	5582	1			391
							33	4	6225	9							
10	47616	X	32286	-0-	-15330	-0-	3746	1	22393	3	N	5207	5060	1			538
							419	4	5728	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
05	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	2967	1	13108	3	N	3779	3734	1			428
							337	4	4157	9							
06	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2773	1	13895	3	N	3532	3501	1			459
							328	4	3885	9							
07	22867	X	22867	-0-	-0-	-0-	2956	1	15543	3	N	3771	3966	1			264
							220	4	4148	9							
08	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	2819	1	19177	3	N	3241	3274	1			231
							142	4	3565	9							
09	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	2425	1	16762	3	N	2942	3010	1			163
							115	4	3236	9							
*10	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	2709	1	16973	3	N	3132	2832	1			463
							544	4	3445	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71810	X	71810	-0-	-0-	-0-	5672	1	55385	3	Y	9724	10043	1			93
							57	4	10696	9							
06	69825	X	69825	-0-	-0-	-0-	4028	1	54318	3	Y	10284	10147	1			230
							167	4	11312	9							
07	52854	X	52854	-0-	-0-	-0-	4657	1	36449	3	Y	10659	10576	1			313
							23	4	11725	9							
08	68944	X	41283	-0-	-27661	-0-	3074	1	30561	3	Y	6932	6793	1			452
							23	4	7625	9							
09	66720	X	57447	-0-	-9273	-0-	4014	1	43928	3	Y	8559	8438	1			573
							90	4	9415	9							
10	68944	X	64923	-0-	-4021	-0-	4162	1	49700	3	Y	10022	10215	1			380
							37	4	11024	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	88	1	17071	3	Y	2854	3273	1			176
							297	4	3139	9							
06	26370	X	19214	-0-	-7156	-0-	87	1	15760	3	Y	2730	2665	1			241
							364	4	3003	9							
07	27249	X	14874	-0-	-12375	-0-	91	1	12379	3	Y	2052	2146	1			147
							147	4	2257	9							
08	24180	X	20582	-0-	-3598	-0-	74	1	15992	3	Y	4008	3926	1			229
							107	4	4409	9							
09	20610	X	19572	-0-	-1038	-0-	41	1	16944	3	Y	2284	2298	1			215
							75	4	2512	9							
10	20584	X	18550	-0-	-2034	-0-	48	1	16881	3	Y	1380	1460	1			135
							103	4	1518	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
05	43397	X	43397	-0-	-0-	-0-	3393	1	34398	3	Y	5066	5306	1			48
							33	4	5573	9							
06	56280	X	56280	-0-	-0-	-0-	3120	1	41679	3	Y	10284	10102	1			230
							169	4	11312	9							
07	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	3523	1	27739	3	Y	4847	4935	1			142
							18	4	5332	9							
08	42222	X	31084	-0-	-11138	-0-	2600	1	23666	3	Y	4265	4129	1			278
							126	4	4692	9							
09	40860	X	30411	-0-	-10449	-0-	1959	1	21284	3	Y	6487	6331	1			434
							32	4	7136	9							
10	42222	X	28502	-0-	-13720	-0-	1696	1	21304	3	Y	4987	5232	1			189
							16	4	5486	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	2896	1	15287	3	Y	5032	5147	1			302
							434	4	5535	9							
06	22260	X	14562	-0-	-7698	-0-	1723	1	9344	3	Y	3107	2838	1			571
							77	4	3418	9							
07	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	2375	1	15939	3	Y	5049	5316	1			304
							6	4	5554	9							
08	24211	X	20649	-0-	-3562	-0-	1872	1	13695	3	Y	4607	4523	1			388
							14	4	5068	9							
09	23430	X	21103	-0-	-2327	-0-	1853	1	14219	3	Y	4538	4497	1			429
							39	4	4992	9							
10	24149	X	19100	-0-	-5049	-0-	1669	1	14170	3	Y	2899	3047	1			281
							72	4	3189	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	26888	-0-	-2004	-0-	3446	1	18448	3	Y	4079	4003	1			245
							507	4	4487	9							
06	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	3668	1	19556	3	Y	3214	2868	1			591
							177	4	3535	9							
07	29605	X	22295	-0-	-7310	-0-	2401	1	18375	3	Y	1372	1880	1			83
							10	4	1509	9							
08	29605	X	23493	-0-	-6112	-0-	2556	1	19478	3	Y	1281	1256	1			108
							50	4	1409	9							
09	28650	X	20121	-0-	-8529	-0-	2038	1	16865	3	Y	1002	1015	1			95
							116	4	1102	9							
10	27838	X	26135	-0-	-1703	-0-	2494	1	21315	3	Y	2015	1914	1			196
							109	4	2217	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41912	X	29854	-0-	-12058	-0-	119	1	25579	3	Y	3342	3136	1			206
							480	4	3676	9							
06	41010	X	24441	-0-	-16569	-0-	110	1	20995	3	Y	2730	2695	1			241
							333	4	3003	9							
07	43896	X	43599	-0-	-297	-0-	273	1	37958	3	Y	4394	4321	1			314
							535	4	4833	9							
08	43772	X	35733	-0-	-8039	-0-	149	1	31614	3	Y	3416	3535	1			195
							212	4	3758	9							
09	42360	X	32705	-0-	-9655	-0-	73	1	29760	3	Y	2488	2449	1			234
							135	4	2737	9							
*10	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	142	1	48925	3	Y	3312	3222	1			324
							247	4	3643	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	2168	1	27353	3	Y	3632	3652	1			259
							573	4	3995	9							
06	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1996	1	26903	3	Y	3593	3522	1			330
							380	4	3952	9							
07	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	1967	1	27044	3	Y	4292	4432	1			190
							371	4	4721	9							
08	35089	X	35089	-0-	-0-	-0-	2090	1	27924	3	Y	4381	4062	1			509
							256	4	4819	9							
09	32460	X	32193	-0-	-267	-0-	1795	1	25760	3	Y	3986	4149	1			346
							253	4	4385	9							
*10	51479	X	51479	-0-	-0-	-0-	1489	1	45089	3	Y	4202	4014	1			534
							279	4	4622	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22497	X	22497	-0-		-0-		-0-	3191	1	16577	3	Y	2035	2242	1			122
									490	4	2239	9							
06	24870	X	12152	-0-		-12718		-0-	1619	1	8588	3	Y	1677	1491	1			308
									100	4	1845	9							
07	31465	X	25818	-0-		-5647		-0-	2752	1	17884	3	Y	4682	4708	1			282
									32	4	5150	9							
08	23901	X	19898	-0-		-4003		-0-	1910	1	13660	3	Y	3920	3872	1			330
									16	4	4312	9							
09	23130	X	23130	-0-		-0-		-0-	2170	1	16491	3	Y	4014	3964	1			380
									54	4	4415	9							
10	23901	X	22681	-0-		-1220		-0-	1737	1	14814	3	Y	5511	5356	1			535
									68	4	6062	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42222	X	30396	-0-		-11826		-0-	4720	1	20592	3	N	4618	4609	1			288
									4	4	5080	9							
06	36570	X	22129	-0-		-14441		-0-	4494	1	14021	3	N	3106	3004	1			390
									197	4	3417	9							
07	31868	X	25586	-0-		-6282		-0-	4072	1	16865	3	N	4223	4366	1			247
									4	4	4645	9							
08	31868	X	26008	-0-		-5860		-0-	3689	1	17386	3	N	4480	4112	1			615
									5	4	4928	9							
09	30840	X	18713	-0-		-12127		-0-	3688	1	11770	3	N	2951	3487	1			79
									9	4	3246	9							
10	30411	X	10508	-0-		-19903		-0-	2679	1	5712	3	N	1858	1788	1			149
									73	4	2044	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34689	X	33956	-0-		-733		-0-	1951	1	24549	3	Y	6313	6122	1			451
									512	4	6944	9							
06	34161	X	34161	-0-		-0-		-0-	1907	1	25681	3	Y	5647	5579	1			519
									361	4	6212	9							
07	36550	X	36550	-0-		-0-		-0-	2066	1	29312	3	Y	4336	4663	1			192
									402	4	4770	9							
08	33895	X	33895	-0-		-0-		-0-	2002	1	26626	3	Y	4566	4227	1			531
									244	4	5023	9							
09	30657	X	30657	-0-		-0-		-0-	1675	1	24083	3	Y	4235	4398	1			368
									240	4	4659	9							
*10	47109	X	47109	-0-		-0-		-0-	1358	1	40713	3	Y	4346	4162	1			552
									257	4	4781	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	24973	-0-		-8135		-0-	23063	3	566	4	Y	1222	1644	1			109
									1344	9									
06	32040	X	15147	-0-		-16893		-0-	13350	3	424	4	Y	1248	1244	1			113
									1373	9									
07	30287	X	17158	-0-		-13129		-0-	15146	3	201	4	Y	1646	1539	1			220
									1811	9									
08	30287	X	24721	-0-		-5566		-0-	19773	3	1002	4	Y	3587	3533	1			274
									3946	9									
09	29310	X	26769	-0-		-2541		-0-	20932	3	501	4	Y	4851	4946	1			179
									5336	9									
*10	27953	X	27953	-0-		-0-		-0-	22103	3	513	4	Y	4852	4466	1			565
									5337	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	87	1	16813	3	Y	3003	3268	1			185
							293	4	3303	9							
06	27930	X	18249	-0-	-9681	-0-	81	1	14840	3	Y	2730	2674	1			241
							325	4	3003	9							
07	28861	X	20445	-0-	-8416	-0-	117	1	15989	3	Y	3777	3748	1			270
							184	4	4155	9							
08	24025	X	23079	-0-	-946	-0-	91	1	19523	3	Y	3032	3129	1			173
							130	4	3335	9							
09	23250	X	21942	-0-	-1308	-0-	40	1	16515	3	Y	4830	4549	1			454
							74	4	5313	9							
*10	29629	X	29629	-0-	-0-	-0-	74	1	25689	3	Y	3392	3514	1			332
							135	4	3731	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	14088	-0-	-15207	-0-	4224	1	6900	3	N	2566	2713	1			300
							141	4	2823	9							
06	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	6077	1	15244	3	N	4339	4064	1			575
							5	4	4773	9							
07	23529	X	21613	-0-	-1916	-0-	6605	1	10828	3	N	3793	4073	1			295
							8	4	4172	9							
08	23529	X	21504	-0-	-2025	-0-	6165	1	11004	3	N	3881	3929	1			247
							66	4	4269	9							
09	26100	X	15044	-0-	-11056	-0-	4446	1	7180	3	N	2731	2429	1			549
							414	4	3004	9							
10	26970	X	19474	-0-	-7496	-0-	4441	1	11017	3	N	3554	3738	1			365
							107	4	3909	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	7960	1	26231	3	N	9232	9134	1			649
							127	4	10155	9							
06	41466	X	41466	-0-	-0-	-0-	7634	1	24723	3	N	8276	7803	1			1122
							5	4	9104	9							
07	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	5939	1	19706	3	N	6171	7133	1			160
							57	4	6788	9							
08	41182	X	41182	-0-	-0-	-0-	6310	1	26390	3	N	7601	7380	1			381
							121	4	8361	9							
09	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	5373	1	26527	3	N	7307	7343	1			345
							192	4	8038	9							
*10	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	3838	1	23228	3	N	6846	6571	1			620
							122	4	7531	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43543	X	43543	-0-	-0-	-0-	2070	1	32036	3	Y	8579	8843	1			238
							9437	9									
06	48668	X	48668	-0-	-0-	-0-	2317	1	37135	3	Y	7505	7536	1			207
							960	4	8256	9							
07	48856	X	15168	-0-	-33688	-0-	1060	1	10525	3	Y	3043	3046	1			204
							236	4	3347	9							
08	56048	X	52670	-0-	-3378	-0-	3304	1	37493	3	Y	10032	9896	1			340
							838	4	11035	9							
09	58452	X	58452	-0-	-0-	-0-	4316	1	40362	3	Y	11684	11676	1			348
							922	4	12852	9							
10	50282	X	38251	-0-	-12031	-0-	2487	1	27427	3	Y	7023	6996	1			375
							612	4	7725	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
05	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	11031	1	30890	3	N	8826	8604	1			377
							356	4	9709	9							
06	43290	X	18075	-0-	-25215	-0-	3649	1	11464	3	N	2595	2706	1			266
							107	4	2855	9							
07	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					N	414					680
08	51987	X	10098	-0-	-41889	-0-	2389	1	6239	3	N	1237	1857	1			60
							109	4	1361	9							
09	50310	X	49	-0-	-50261	-0-	20	3	29	4	N	-0-					60
*10	53095	X	53095	-0-	-0-	-0-	39649	3	514	4	N	11756	11538	1			278
							12932	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81220	X	75866	-0-	-5354	-0-	3197	1	58999	3	N	10625	10381	1			833
							1982	4	11688	9							
06	78600	X	73108	-0-	-5492	-0-	3541	1	56488	3	N	10408	10500	1			741
							1630	4	11449	9							
07	79019	X	74681	-0-	-4338	-0-	2909	1	59707	3	N	9616	9459	1			898
							1487	4	10578	9							
08	79019	X	11628	-0-	-67391	-0-	1732	1	8504	3	N	1051	1792	1			157
							236	4	1156	9							
09	76470	X	70951	-0-	-5519	-0-	2386	1	58045	3	N	8629	8126	1			660
							1028	4	9492	9							
*10	112344	X	112344	-0-	-0-	-0-	4708	1	95759	3	N	9678	9337	1			1001
							1231	4	10646	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	7004	1	32634	3	N	10072	10332	1			222
							479	4	11079	9							
06	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	6895	1	34152	3	N	9201	9193	1			230
							217	4	10121	9							
07	56921	X	56921	-0-	-0-	-0-	7994	1	36765	3	N	11001	10877	1			354
							61	4	12101	9							
08	41921	X	41921	-0-	-0-	-0-	6925	1	26889	3	N	7258	7241	1			371
							123	4	7984	9							
09	48487	X	48487	-0-	-0-	-0-	7543	1	31057	3	N	8582	8453	1			500
							447	4	9440	9							
*10	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	8476	1	31226	3	N	8623	8339	1			784
							40	4	9485	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
05	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	2864	1	13787	3	N	4791	4899	1			246
							152	4	5270	9							
06	23580	X	18393	-0-	-5187	-0-	2953	1	10411	3	N	3736	3366	1			616
							919	4	4110	9							
07	24366	X	16751	-0-	-7615	-0-	5455	1	8385	3	N	2545	2997	1			164
							111	4	2800	9							
08	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					N	-0-					164
09	39821	X	39821	-0-	-0-	-0-	6561	1	25919	3	N	6295	6160	1			299
							416	4	6925	9							
*10	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	5544	1	23530	3	N	6347	6196	1			450
							230	4	6982	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
05	66619	X	18098	-0-	-48521	-0-	18073	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	96766	X	96766	-0-	-0-	-0-	83434	3	46	4	Y	12078	11659	1			419
							13286	9									
07	102072	X	102072	-0-	-0-	-0-	79826	3	73	4	Y	20157	20190	1			386
							22173	9									
08	95975	X	95975	-0-	-0-	-0-	75342	3	107	4	Y	18660	18592	1			454
							20526	9									
09	96780	X	88787	-0-	-7993	-0-	70736	3	73	4	Y	16344	16344	1			454
							17978	9									
10	102083	X	102051	-0-	-32	-0-	82312	3	109	4	Y	17845	17415	1			884
							19630	9									

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91607	X	91607	-0-	-0-	-0-	11523	1	55528	3	Y	22082	22147	1			719
							266	4	24290	9							
06	78704	X	78704	-0-	-0-	-0-	8835	1	49837	3	Y	17165	17479	1			405
							1150	4	18882	9							
07	39525	X	32815	-0-	-6710	-0-	2386	1	23046	3	Y	6580	6846	1			139
							145	4	7238	9							
08	96148	X	96148	-0-	-0-	-0-	5542	1	66260	3	Y	21396	20784	1			751
							810	4	23536	9							
09	87750	X	86807	-0-	-943	-0-	3848	1	65869	3	Y	15176	15655	1			272
							396	4	16694	9							
10	90675	X	56537	-0-	-34138	-0-	3324	1	42930	3	Y	9171	9423	1			20
							195	4	10088	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65534	X	52407	-0-	-13127	-0-	49239	3	454	4	Y	2467	2534	1			99
							2714	9									
06	58950	X	35111	-0-	-23839	-0-	32091	3	277	4	Y	2494	2530	1			63
							2743	9									
07	60915	X	57201	-0-	-3714	-0-	55977	3	403	4	Y	746	777	1			32
							821	9									
08	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	57583	3	382	4	Y	1929	1697	1			264
							2122	9									
09	40500	X	15150	-0-	-25350	-0-	14802	3	254	4	Y	85	345	1			4
							94	9									
10	41850	X	242	-0-	-41608	-0-	25	3	217	4	Y	-0-					4

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	27721	-0-	-5976	-0-	4403	1	19296	3	N	3080	2759	1			473
							634	4	3388	9							
06	32610	X	13662	-0-	-18948	-0-	2635	1	9123	3	N	1427	1591	1			309
							334	4	1570	9							
07	32054	X	25522	-0-	-6532	-0-	3832	1	17321	3	N	3533	3530	1			312
							483	4	3886	9							
08	35133	X	35133	-0-	-0-	-0-	2490	1	26947	3	N	4749	4661	1			400
							472	4	5224	9							
09	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	3302	1	17539	3	N	2981	3177	1			204
							476	4	3279	9							
*10	36926	X	36926	-0-	-0-	-0-	3328	1	29318	3	N	3053	2839	1			418
							922	4	3358	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
05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	2941	1	23425	3	Y	5631	5713	1			243
							47	4	6194	9							
06	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	3444	1	32254	3	Y	5548	5590	1			201
							130	4	6103	9							
07	39967	X	39967	-0-	-0-	-0-	2556	1	32422	3	Y	4180	4102	1			279
							391	4	4598	9							
08	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	1855	1	39778	3	Y	3282	3298	1			263
							219	4	3610	9							
09	22590	X	22153	-0-	-437	-0-	1527	1	16115	3	Y	4042	3859	1			446
							65	4	4446	9							
*10	29918	X	29918	-0-	-0-	-0-	1442	1	23932	3	Y	4127	4124	1			449
							4	4	4540	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	572	1	5072	3	Y	1336	1341	1			100
							187	4	1470	9							
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	589	1	6063	3	Y	1047	1091	1			56
							358	4	1152	9							
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	893	1	7574	3	Y	1432	1399	1			89
							533	4	1575	9							
08	10571	X	9809	-0-	-762	-0-	2341	1	5486	3	Y	1353	1296	1			146
							494	4	1488	9							
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	1109	1	6995	3	Y	1640	1612	1			174
							1804	9									
10	10571	X	5957	-0-	-4614	-0-	530	1	4307	3	Y	1018	1127	1			65
							1120	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	28049	-0-	-4625	-0-	2058	1	18861	3	Y	5871	6029	1			440
							672	4	6458	9							
06	31620	X	29284	-0-	-2336	-0-	1958	1	18908	3	Y	5773	5904	1			309
							2068	4	6350	9							
07	31248	X	22501	-0-	-8747	-0-	1450	1	15561	3	Y	4275	4317	1			267
							787	4	4703	9							
08	31248	X	18772	-0-	-12476	-0-	1789	1	13461	3	Y	3189	3112	1			344
							14	4	3508	9							
09	30240	X	14940	-0-	-15300	-0-	877	1	11648	3	Y	2195	2306	1			233
							2415	9									
*10	32786	X	32786	-0-	-0-	-0-	2440	1	25035	3	Y	4828	4751	1			310
							5311	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
05	22971	X	17819	-0-	-5152	-0-	1241	1	11511	3	Y	4226	4220	1			317
							418	4	4649	9							
06	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	1279	1	12254	3	Y	4682	4749	1			250
							1455	4	5150	9							
07	20615	X	17710	-0-	-2905	-0-	1113	1	11080	3	Y	4213	4200	1			263
							883	4	4634	9							
08	20615	X	18675	-0-	-1940	-0-	2483	1	11126	3	Y	3673	3539	1			397
							1026	4	4040	9							
09	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	2168	1	14348	3	Y	3735	3735	1			397
							4109	9									
10	20801	X	19388	-0-	-1413	-0-	1397	1	14085	3	Y	3551	3720	1			228
							3906	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75888	X	70025	-0-	-5863	-0-	3439	1	57887	3	Y	7892	7980	1			388
							18	4	8681	9							
06	73440	X	39996	-0-	-33444	-0-	1982	1	31403	3	Y	5997	5651	1			734
							14	4	6597	9							
07	73811	X	45720	-0-	-28091	-0-	1844	1	36718	3	Y	6407	6618	1			523
							110	4	7048	9							
08	58298	X	58298	-0-	-0-	-0-	3077	1	46773	3	Y	7672	7512	1			683
							9	4	8439	9							
09	54157	X	54157	-0-	-0-	-0-	3078	1	44004	3	Y	6426	6763	1			346
							6	4	7069	9							
10	55862	X	39273	-0-	-16589	-0-	2005	1	31523	3	Y	5186	5065	1			467
							40	4	5705	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49910	X	46156	-0-	-3754	-0-	205	1	38482	3	N	5982	5937	1			459
							889	4	6580	9							
06	55290	X	44212	-0-	-11078	-0-	215	1	37618	3	N	5337	5597	1			199
							508	4	5871	9							
07	57133	X	45985	-0-	-11148	-0-	2051	1	37823	3	N	5051	4833	1			417
							555	4	5556	9							
08	48236	X	45591	-0-	-2645	-0-	5521	1	33864	3	N	5445	5218	1			644
							216	4	5990	9							
09	46680	X	37303	-0-	-9377	-0-	5392	1	26967	3	N	4388	4587	1			445
							117	4	4827	9							
*10	56152	X	56152	-0-	-0-	-0-	5468	1	45439	3	N	4552	4278	1			719
							238	4	5007	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49678	X	49678	-0-	-0-	-0-	3691	1	41911	3	Y	3424	3465	1			263
							310	4	3766	9							
06	34422	X	34422	-0-	-0-	-0-	2517	1	28140	3	Y	3178	3349	1			92
							269	4	3496	9							
07	34069	X	31722	-0-	-2347	-0-	4747	1	25134	3	Y	606	592	1			106
							1174	4	667	9							
08	39029	X	29695	-0-	-9334	-0-	4538	1	24690	3	Y	230	284	1			52
							214	4	253	9							
09	37770	X	17722	-0-	-20048	-0-	4429	1	12515	3	Y	440	209	1			283
							294	4	484	9							
*10	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	7159	1	35568	3	Y	966	687	1			562
							2384	4	1063	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123191	X	123191	-0-	-0-	-0-	6228	1	105055	3	Y	10798	10817	1			531
							30	4	11878	9							
06	114504	X	114504	-0-	-0-	-0-	7116	1	98645	3	Y	7921	7483	1			969
							30	4	8713	9							
07	113119	X	92449	-0-	-20670	-0-	4931	1	78292	3	Y	8133	8438	1			664
							280	4	8946	9							
08	104534	X	104534	-0-	-0-	-0-	5952	1	87943	3	Y	9659	9463	1			860
							14	4	10625	9							
09	95740	X	95740	-0-	-0-	-0-	5714	1	79325	3	Y	9705	10043	1			522
							25	4	10676	9							
10	88040	X	87863	-0-	-177	-0-	5020	1	74003	3	Y	7935	7743	1			714
							111	4	8729	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
05	71951	X	61439	-0-	-10512	-0-	3069	1	47371	3	N	9145	9092	1			423
							939	4	10060	9							
06	89970	X	71824	-0-	-18146	-0-	3236	1	55802	3	N	10838	9882	1			1379
							864	4	11922	9							
07	95883	X	85003	-0-	-10880	-0-	4420	1	69344	3	N	9407	10402	1			384
							891	4	10348	9							
08	81406	X	80305	-0-	-1101	-0-	2548	1	66727	3	N	9342	9224	1			502
							754	4	10276	9							
09	78780	X	73829	-0-	-4951	-0-	2824	1	61265	3	N	8446	8281	1			667
							449	4	9291	9							
10	81406	X	32966	-0-	-48440	-0-	4798	1	24894	3	N	2750	2955	1			462
							249	4	3025	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61783	X	55996	-0-	-5787	-0-	3528	1	38108	3	Y	12587	12562	1			386
							514	4	13846	9							
06	61350	X	56380	-0-	-4970	-0-	3214	1	38386	3	Y	12903	12848	1			441
							587	4	14193	9							
07	72572	X	72572	-0-	-0-	-0-	4453	1	51175	3	Y	15396	15440	1			397
							8	4	16936	9							
08	70087	X	70087	-0-	-0-	-0-	4188	1	50155	3	Y	14145	14093	1			449
							184	4	15560	9							
09	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	3552	1	41985	3	Y	11918	12133	1			234
							814	4	13110	9							
*10	65113	X	65113	-0-	-0-	-0-	2038	1	47325	3	Y	14280	13803	1			711
							42	4	15708	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1582	1	32796	3	Y	4329	4295	1			311
							389	4	4762	9							
06	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	33459	3	363	4	Y	3865	4012	1			164
							4252	9									
07	37324	X	33865	-0-	-3459	-0-	30256	3	554	4	Y	2777	2802	1			139
							3055	9									
08	43887	X	43887	-0-	-0-	-0-	40538	3	306	4	Y	2766	2644	1			261
							3043	9									
09	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	44912	3	389	4	Y	3009	3143	1			127
							3310	9									
*10	46389	X	46389	-0-	-0-	-0-	1	1	44316	3	Y	1520	1530	1			117
							400	4	1672	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110515	X	96489	-0-	-14026	-0-	9865	1	63209	3	N	20922	21002	1			1280
							401	4	23014	9							
06	105420	X	87866	-0-	-17554	-0-	9594	1	57335	3	N	18747	18661	1			1366
							315	4	20622	9							
07	104767	X	104767	-0-	-0-	-0-	9618	1	74897	3	N	18408	18673	1			1101
							3	4	20249	9							
08	100418	X	100418	-0-	-0-	-0-	7779	1	73471	3	N	17294	17159	1			1236
							145	4	19023	9							
09	100393	X	100393	-0-	-0-	-0-	7690	1	73598	3	N	17219	16963	1			1492
							164	4	18941	9							
10	104780	X	100916	-0-	-3864	-0-	8068	1	73575	3	N	17434	18284	1			642
							96	4	19177	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	17225	-0-	-10799	-0-	3797	1	11451	3	Y	1790	1650	1			268
							8	4	1969	9							
06	27360	X	14415	-0-	-12945	-0-	11625	3	16	4	Y	2522	2270	1			520
							2774	9									
07	28272	X	19630	-0-	-8642	-0-	14565	3	8	4	Y	4597	4706	1			411
							5057	9									
08	20243	X	19801	-0-	-442	-0-	15490	3	4311	9	Y	3919	3771	1			559
09	19590	X	18084	-0-	-1506	-0-	14111	3	59	4	Y	3558	3785	1			332
							3914	9									
10	19623	X	14018	-0-	-5605	-0-	2415	1	9238	3	Y	2149	2195	1			286
							1	4	2364	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	2686	1	32007	3	Y	2744	2984	1			211
							207	4	3018	9							
06	44193	X	44193	-0-	-0-	-0-	3213	1	37203	3	Y	3178	3297	1			92
							281	4	3496	9							
07	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	2396	1	16323	3	Y	1140	1032	1			200
							396	4	1254	9							
08	39339	X	9229	-0-	-30110	-0-	1284	1	7525	3	Y	329	454	1			75
							58	4	362	9							
09	38070	X	1610	-0-	-36460	-0-	622	1	714	3	Y	217	152	1			140
							35	4	239	9							
10	39339	X	2867	-0-	-36472	-0-	539	1	1478	3	Y	357	289	1			208
							457	4	393	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72912	X	51629	-0-	-21283	-0-	37429	3	369	4	Y	12574	13073	1			383
							13831	9									
06	77130	X	35631	-0-	-41499	-0-	24771	3	838	4	Y	9111	8677	1			817
							10022	9									
07	79701	X	31745	-0-	-47956	-0-	20522	3	60	4	Y	10148	10707	1			258
							11163	9									
08	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	21165	3	73	4	Y	8582	8598	1			242
							9440	9									
09	25590	X	216	-0-	-25374	-0-	14	3	1	4	Y	183	412	1			13
							201	9									
*10	42631	X	42631	-0-	-0-	-0-	29624	3	7	4	Y	11818	10995	1			836
							13000	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	20063	-0-	-2815	-0-	1485	1	17146	3	Y	1197	1291	1			92
							115	4	1317	9							
06	45581	X	45581	-0-	-0-	-0-	3319	1	38400	3	Y	3178	3178	1			92
							366	4	3496	9							
07	28241	X	7108	-0-	-21133	-0-	1114	1	5180	3	Y	352	382	1			62
							427	4	387	9							
08	21111	X	10384	-0-	-10727	-0-	1687	1	7945	3	Y	636	553	1			145
							52	4	700	9							
09	20430	X	2074	-0-	-18356	-0-	666	1	1226	3	Y	126	190	1			81
							43	4	139	9							
10	21111	X	9257	-0-	-11854	-0-	1183	1	6885	3	Y	574	321	1			334
							558	4	631	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
05	45353	X	40275	-0-	-5078	-0-	9185	1	26300	3	Y	4303	3866	1			645
							57	4	4733	9							
06	38490	X	25376	-0-	-13114	-0-	22589	3	13	4	Y	2522	2647	1			520
							2774	9									
07	37510	X	13420	-0-	-24090	-0-	9365	3	1	4	Y	3685	3876	1			329
							4054	9									
08	40269	X	14759	-0-	-25510	-0-	10868	3	3891	9	Y	3537	3361	1			505
09	38970	X	13288	-0-	-25682	-0-	9803	3	23	4	Y	3147	3358	1			294
							3462	9									
10	40269	X	16422	-0-	-23847	-0-	4360	1	8193	3	Y	3507	3334	1			467
							11	4	3858	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
05	63085	X	62771	-0-	-314	-0-	48466	3	111	4	Y	12904	13086	1			143
							14194	9									
06	61050	X	54205	-0-	-6845	-0-	47038	3	192	4	Y	6341	6258	1			226
							6975	9									
07	63085	X	33865	-0-	-29220	-0-	27432	3	45	4	Y	5807	5895	1			138
							6388	9									
08	51635	X	51635	-0-	-0-	-0-	39516	3	175	4	Y	10858	10368	1			628
							11944	9									
09	67976	X	67976	-0-	-0-	-0-	52302	3	3	4	Y	14246	14393	1			481
							15671	9									
*10	71498	X	71498	-0-	-0-	-0-	55784	3	3	4	Y	14283	14380	1			384
							15711	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 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
05	52271	X	52271	-0-	-0-	-0-	6957	1	37662	3	Y	6805	6896	1			142
							166	4	7486	9							
06	39510	X	38674	-0-	-836	-0-	5450	1	29015	3	Y	3563	3616	1			89
							290	4	3919	9							
07	40827	X	21790	-0-	-19037	-0-	1451	1	16504	3	Y	3051	2858	1			282
							479	4	3356	9							
08	54918	X	54918	-0-	-0-	-0-	5920	1	39469	3	Y	8406	7880	1			808
							282	4	9247	9							
09	46845	X	46845	-0-	-0-	-0-	6075	1	33483	3	Y	6550	6678	1			680
							82	4	7205	9							
*10	49087	X	49087	-0-	-0-	-0-	7285	1	33749	3	Y	7308	7678	1			310
							14	4	8039	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58067	X	58067	-0-	-0-	-0-	5403	1	41639	3	Y	9955	9928	1			529
							74	4	10951	9							
06	56820	X	41613	-0-	-15207	-0-	3528	1	28358	3	Y	8085	8273	1			341
							833	4	8894	9							
07	58714	X	45319	-0-	-13395	-0-	4212	1	31926	3	Y	8328	8564	1			105
							20	4	9161	9							
08	58714	X	54995	-0-	-3719	-0-	5741	1	38368	3	Y	9896	9477	1			524
							10886	9									
09	56190	X	44085	-0-	-12105	-0-	4026	1	31448	3	Y	7828	8297	1			55
							8611	9									
10	58063	X	46761	-0-	-11302	-0-	5785	1	31645	3	Y	7908	7747	1			216
							632	4	8699	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95294	X	94224	-0-	-1070	-0-	74664	3	19560	9	N	17782	17859	1			307
06	92220	X	81378	-0-	-10842	-0-	63792	3	17586	9	N	15987	15262	1			1032
07	96405	X	96405	-0-	-0-	-0-	78738	3	276	4	N	15810	16693	1			149
							17391	9									
08	95294	X	69309	-0-	-25985	-0-	54370	3	118	4	N	13474	12955	1			668
							14821	9									
09	92220	X	73110	-0-	-19110	-0-	59619	3	3	4	N	12262	12431	1			499
							13488	9									
10	95294	X	70547	-0-	-24747	-0-	56321	3	14226	9	N	12933	13026	1			406

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	27920	3	222	4	Y	1626	1942	1			265
							1789	9									
06	22830	X	16579	-0-	-6251	-0-	16422	3	29	4	Y	116	252	1			129
							128	9									
07	76071	X	76071	-0-	-0-	-0-	74780	3	496	4	Y	723	728	1			124
							795	9									
08	30814	X	1848	-0-	-28966	-0-	1483	3	9	4	Y	324	261	1			187
							356	9									
09	29820	X	22593	-0-	-7227	-0-	20061	3	873	4	Y	1508	1114	1			581
							1659	9									
10	30814	X	12362	-0-	-18452	-0-	11361	3	206	4	Y	723	1170	1			134
							795	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67773	X	67773	-0-	-0-	-0-	66636	3	280	4	Y	779	864	1			127
							857	9									
06	41010	X	870	-0-	-40140	-0-	517	3	225	4	Y	116	121	1			122
							128	9									
07	56048	X	16749	-0-	-39299	-0-	16338	3	115	4	Y	269	345	1			46
							296	9									
08	68572	X	638	-0-	-67934	-0-	459	3	7	4	Y	156	112	1			90
							172	9									
09	66360	X	6060	-0-	-60300	-0-	5465	3	61	4	Y	485	388	1			187
							534	9									
10	67766	X	2492	-0-	-65274	-0-	1052	3	220	4	Y	1109	1090	1			206
							1220	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73370	X	73370	-0-	-0-	-0-	58486	3	2	4	Y	13529	13464	1			453
							14882	9									
06	62247	X	62247	-0-	-0-	-0-	49264	3	3	4	Y	11800	11814	1			439
							12980	9									
07	59086	X	53054	-0-	-6032	-0-	41514	3	21	4	Y	10472	10811	1			100
							11519	9									
08	73377	X	54698	-0-	-18679	-0-	43035	3	165	4	Y	10453	10314	1			239
							11498	9									
09	71010	X	56803	-0-	-14207	-0-	45315	3	6	4	Y	10438	10380	1			297
							11482	9									
10	73377	X	45902	-0-	-27475	-0-	36236	3	9666	9	Y	8787	8688	1			396

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81507	X	81507	-0-	-0-	-0-	66091	3	2	4	Y	14013	14431	1			469
							15414	9									
06	73274	X	73274	-0-	-0-	-0-	60291	3	3	4	Y	11800	11830	1			439
							12980	9									
07	70370	X	66673	-0-	-3697	-0-	54135	3	27	4	Y	11374	11705	1			108
							12511	9									
08	81499	X	60839	-0-	-20660	-0-	49239	3	187	4	Y	10375	10246	1			237
							11413	9									
09	78870	X	64985	-0-	-13885	-0-	53103	3	7	4	Y	10795	10725	1			307
							11875	9									
10	81499	X	56899	-0-	-24600	-0-	45715	3	11184	9	Y	10167	10016	1			458

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	1715	1	14500	3	Y	3597	3653	1			180
							26	4	3957	9							
06	17670	X	13789	-0-	-3881	-0-	1967	1	11643	3	Y	10	189	1			1
							168	4	11	9							
07	22010	X	20042	-0-	-1968	-0-	2275	1	12971	3	Y	4309	4088	1			222
							56	4	4740	9							
08	27094	X	24143	-0-	-2951	-0-	2501	1	12193	3	Y	8496	8570	1			148
							103	4	9346	9							
09	26220	X	20245	-0-	-5975	-0-	1976	1	12740	3	Y	4562	4435	1			275
							511	4	5018	9							
10	20212	X	16473	-0-	-3739	-0-	1966	1	10669	3	Y	3297	3225	1			347
							211	4	3627	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125764	X	125764	-0-	-0-	-0-		97868	3	1457	4	N	24035	23605	1			1078
								26439	9									
06	119520	X	86560	-0-	-32960	-0-		68370	3	323	4	N	16243	16788	1			533
								17867	9									
07	119133	X	76233	-0-	-42900	-0-		61414	3	621	4	N	12907	13359	1			81
								14198	9									
08	123504	X	46737	-0-	-76767	-0-		37791	3	490	4	N	7687	7206	1			562
								8456	9									
09	119520	X	48646	-0-	-70874	-0-		36994	3	266	4	N	10351	8811	1			2102
								11386	9									
10	123504	X	81318	-0-	-42186	-0-		65180	3	204	4	N	14485	15585	1			1002
								15934	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109647	X	95634	-0-	-14013	-0-		1832	1	87363	3	Y	5534	5644	1			152
								352	4	6087	9							
06	110871	X	110871	-0-	-0-	-0-		2295	1	103398	3	Y	4234	4192	1			194
								521	4	4657	9							
07	125116	X	125116	-0-	-0-	-0-		2635	1	117080	3	Y	4505	4461	1			238
								445	4	4956	9							
08	65503	X	47748	-0-	-17755	-0-		4454	1	39522	3	Y	2703	2712	1			229
								799	4	2973	9							
09	63390	X	62944	-0-	-446	-0-		4698	1	49223	3	Y	7578	7548	1			259
								687	4	8336	9							
*10	70096	X	70096	-0-	-0-	-0-		5470	1	55437	3	Y	7921	7888	1			292
								476	4	8713	9							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116709	X	116709	-0-	-0-	-0-		92149	3	1516	4	Y	20949	20600	1			517
								23044	9									
06	91269	X	91269	-0-	-0-	-0-		71388	3	544	4	Y	17579	17011	1			1085
								19337	9									
07	97515	X	97515	-0-	-0-	-0-		77648	3	665	4	Y	17456	18004	1			537
								19202	9									
08	117304	X	88681	-0-	-28623	-0-		71147	3	168	4	Y	15787	15876	1			448
								17366	9									
09	113520	X	69501	-0-	-44019	-0-		53565	3	263	4	Y	14248	14164	1			532
								15673	9									
10	116715	X	81848	-0-	-34867	-0-		62030	3	172	4	Y	17860	17616	1			776
								19646	9									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75928	X	75928	-0-	-0-	-0-		2279	1	65712	3	Y	6753	6788	1			112
								509	4	7428	9							
06	65819	X	65819	-0-	-0-	-0-		2920	1	52740	3	Y	8852	8466	1			498
								422	4	9737	9							
07	95139	X	50778	-0-	-44361	-0-		2376	1	41481	3	Y	6089	6424	1			163
								223	4	6698	9							
08	67115	X	56068	-0-	-11047	-0-		3190	1	45042	3	Y	5954	5907	1			210
								1287	4	6549	9							
09	64950	X	56076	-0-	-8874	-0-		3819	1	45286	3	Y	6264	6080	1			394
								81	4	6890	9							
10	67115	X	53937	-0-	-13178	-0-		3689	1	43719	3	Y	5200	5263	1			331
								809	4	5720	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51770	X	38873	-0-	-12897	-0-	33213	3	140	4	Y	5018	4875	1			393
							5520	9									
06	62085	X	62085	-0-	-0-	-0-	54904	3	3	4	Y	6525	6807	1			111
							7178	9									
07	50902	X	39766	-0-	-11136	-0-	35745	3	4021	9	Y	3655	3551	1			215
08	50902	X	48555	-0-	-2347	-0-	43700	3	4855	9	Y	4414	4455	1			174
09	62100	X	43016	-0-	-19084	-0-	39581	3	3435	9	Y	3123	2974	1			323
10	64170	X	36377	-0-	-27793	-0-	32993	3	3384	9	Y	3076	3045	1			354

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49228	X	35781	-0-	-13447	-0-	30859	3	173	4	Y	4317	4346	1			338
							4749	9									
06	49220	X	49220	-0-	-0-	-0-	42040	3	2	4	Y	6525	6752	1			111
							7178	9									
07	47492	X	31512	-0-	-15980	-0-	25722	3	5790	9	Y	5264	5065	1			310
08	47492	X	44207	-0-	-3285	-0-	38728	3	5479	9	Y	4981	5095	1			196
09	49230	X	28073	-0-	-21157	-0-	24926	3	3147	9	Y	2861	2761	1			296
10	50871	X	20205	-0-	-30666	-0-	17282	3	2923	9	Y	2657	2647	1			306

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70339	X	33049	-0-	-37290	-0-	27715	3	125	4	Y	4735	4633	1			371
							5209	9									
06	56370	X	49329	-0-	-7041	-0-	42149	3	2	4	Y	6525	6785	1			111
							7178	9									
07	43493	X	32423	-0-	-11070	-0-	26453	3	5970	9	Y	5427	5219	1			319
08	43493	X	38649	-0-	-4844	-0-	32463	3	6186	9	Y	5624	5721	1			222
09	49320	X	21488	-0-	-27832	-0-	17462	3	4026	9	Y	3660	3503	1			379
10	50964	X	14280	-0-	-36684	-0-	11653	3	2627	9	Y	2388	2492	1			275

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
05	94946	X	94946	-0-	-0-	-0-	87822	3	130	4	Y	6358	6127	1			357
							6994	9									
06	83018	X	83018	-0-	-0-	-0-	79724	3	156	4	Y	2853	2969	1			241
							3138	9									
07	71946	X	71946	-0-	-0-	-0-	66221	3	203	4	Y	5020	5157	1			104
							5522	9									
08	85932	X	53985	-0-	-31947	-0-	49907	3	284	4	Y	3449	3130	1			423
							3794	9									
09	83160	X	54469	-0-	-28691	-0-	49569	3	254	4	Y	4224	4506	1			141
							4646	9									
10	85932	X	39991	-0-	-45941	-0-	35907	3	413	4	Y	3337	3068	1			410
							3671	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64883	X	55410	-0-	-9473	-0-	51631	3	315	4	Y	3149	3064	1			225
							3464	9									
06	62790	X	56895	-0-	-5895	-0-	53488	3	967	4	Y	2218	2187	1			256
							2440	9									
07	69436	X	69436	-0-	-0-	-0-	64681	3	1328	4	Y	3115	3045	1			326
							3427	9									
08	76291	X	54886	-0-	-21405	-0-	49881	3	2128	4	Y	2615	2550	1			391
							2877	9									
09	73830	X	56087	-0-	-17743	-0-	53343	3	56	4	Y	2444	2586	1			249
							2688	9									
10	69440	X	62058	-0-	-7382	-0-	58993	3	32	4	Y	2757	2774	1			232
							3033	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
05	66061	X	45861	-0-	-20200	-0-	221	1	40917	3	Y	3577	3183	1			460
							788	4	3935	9							
06	72210	X	65437	-0-	-6773	-0-	314	1	58029	3	Y	5850	5831	1			479
							659	4	6435	9							
07	74617	X	56143	-0-	-18474	-0-	362	1	49974	3	Y	4655	4970	1			164
							686	4	5121	9							
08	72261	X	54582	-0-	-17679	-0-	227	1	49007	3	Y	4314	4239	1			239
							603	4	4745	9							
09	69930	X	50867	-0-	-19063	-0-	112	1	45851	3	Y	3962	4017	1			184
							546	4	4358	9							
*10	83502	X	83502	-0-	-0-	-0-	222	1	77685	3	Y	4687	4507	1			364
							439	4	5156	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

05	82500	X	82500	-0-	-0-	-0-	12601	1	60429	3	Y	8341	8340	1			272
							295	4	9175	9							
06	88919	X	88919	-0-	-0-	-0-	12071	1	68237	3	Y	6802	6914	1			160
							1129	4	7482	9							
07	108582	X	108582	-0-	-0-	-0-	11500	1	87226	3	Y	8082	8071	1			171
							966	4	8890	9							
08	134417	X	134417	-0-	-0-	-0-	9453	1	114927	3	Y	8134	8019	1			286
							1090	4	8947	9							
09	99164	X	99164	-0-	-0-	-0-	5512	1	86549	3	Y	6058	6235	1			109
							439	4	6664	9							
10	87885	X	52394	-0-	-35491	-0-	3184	1	45400	3	Y	3297	3399	1			7
							183	4	3627	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

05	68541	X	19525	-0-	-49016	-0-	57	1	16447	3	Y	2341	2505	0			96
							446	4	2575	9							
06	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	197	1	37784	3	Y	3590	3560	0			126
							334	4	3949	9							
07	73904	X	57294	-0-	-16610	-0-	326	1	45073	3	Y	10266	9984	0			408
							602	4	11293	9							
08	73904	X	67422	-0-	-6482	-0-	260	1	55571	3	Y	10221	10492	0			137
							348	4	11243	9							
09	70361	X	70361	-0-	-0-	-0-	141	1	57395	3	Y	11423	11444	0			116
							260	4	12565	9							
*10	105241	X	105241	-0-	-0-	-0-	279	1	97080	3	Y	6748	6727	0			137
							459	4	7423	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78740	X	66138	-0-	-12602	-0-	307	1	57321	3	Y	6827	6788	0			279
							1000	4	7510	9							
06	73724	X	73724	-0-	-0-	-0-	334	1	61750	3	Y	9920	9852	0			347
							728	4	10912	9							
07	68386	X	45812	-0-	-22574	-0-	283	1	40244	3	Y	4328	4503	0			172
							524	4	4761	9							
08	66123	X	57262	-0-	-8861	-0-	234	1	49597	3	Y	6472	6558	0			86
							312	4	7119	9							
09	73710	X	48918	-0-	-24792	-0-	108	1	43741	3	Y	4432	4473	0			45
							194	4	4875	9							
10	76167	X	73871	-0-	-2296	-0-	202	1	69983	3	Y	3035	3018	0			62
							347	4	3339	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128402	X	76349	-0-	-52053	-0-	350	1	65907	3	Y	8266	8180	0			338
							999	4	9093	9							
06	124260	X	61169	-0-	-63091	-0-	270	1	49795	3	Y	9547	9551	0			334
							602	4	10502	9							
07	105276	X	20067	-0-	-85209	-0-	129	1	16897	3	Y	2588	2819	0			103
							194	4	2847	9							
08	97960	X	77382	-0-	-20578	-0-	318	1	68023	3	Y	7832	7830	0			105
							426	4	8615	9							
09	94800	X	70411	-0-	-24389	-0-	153	1	62401	3	Y	6894	6929	0			70
							274	4	7583	9							
*10	79205	X	79205	-0-	-0-	-0-	209	1	75732	3	Y	2577	2595	0			52
							429	4	2835	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
05	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	202	1	45031	3	Y	12358	12235	0			505
							847	4	13594	9							
06	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	212	1	39910	3	Y	7945	8172	0			278
							412	4	8740	9							
07	102176	X	41880	-0-	-60296	-0-	255	1	36527	3	Y	4214	4325	0			167
							463	4	4635	9							
08	102176	X	58596	-0-	-43580	-0-	239	1	51075	3	Y	6330	6412	0			85
							319	4	6963	9							
09	98880	X	57830	-0-	-41050	-0-	126	1	51789	3	Y	5170	5203	0			52
							228	4	5687	9							
*10	91128	X	91128	-0-	-0-	-0-	240	1	83054	3	Y	6739	6654	0			137
							421	4	7413	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	175	1	38909	3	Y	5258	5256	0			215
							719	4	5784	9							
06	61254	X	61254	-0-	-0-	-0-	262	1	49183	3	Y	10257	10113	0			359
							526	4	11283	9							
07	88784	X	63425	-0-	-25359	-0-	407	1	56149	3	Y	5601	5738	0			222
							708	4	6161	9							
08	82274	X	55845	-0-	-26429	-0-	235	1	50432	3	Y	4421	4584	0			59
							315	4	4863	9							
09	79620	X	49981	-0-	-29639	-0-	111	1	45358	3	Y	3921	3940	0			40
							199	4	4313	9							
*10	76581	X	76581	-0-	-0-	-0-	208	1	72128	3	Y	3531	3499	0			72
							361	4	3884	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31434	X	20261	-0-	-11173	-0-	13645	3	1	4	N	6014	6372	1			873
							6615	9									
06	30420	X	16654	-0-	-13766	-0-	10828	3	10	4	N	5287	4878	1			1282
							5816	9									
07	30752	X	11175	-0-	-19577	-0-	5479	3	152	4	N	5040	5415	1			907
							5544	9									
08	30752	X	12552	-0-	-18200	-0-	6611	3	27	4	N	5376	4952	1			1331
							5914	9									
09	26070	X	14840	-0-	-11230	-0-	10494	3	4346	9	N	3951	4477	1			805
*10	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	16749	3	5214	9	N	4740	4397	1			1148

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

05	85064	X	59062	-0-	-26002	-0-	275	1	50104	3	Y	7147	7037	0			292
							821	4	7862	9							
06	78240	X	54327	-0-	-23913	-0-	242	1	43890	3	Y	8788	8772	0			308
							528	4	9667	9							
07	78853	X	78853	-0-	-0-	-0-	474	1	65438	3	Y	11023	10893	0			438
							816	4	12125	9							
08	67766	X	61543	-0-	-6223	-0-	250	1	52354	3	Y	7824	8157	0			105
							333	4	8606	9							
09	57150	X	49070	-0-	-8080	-0-	106	1	43153	3	Y	5112	5165	0			52
							188	4	5623	9							
10	78864	X	72910	-0-	-5954	-0-	196	1	67617	3	Y	4316	4280	0			88
							349	4	4748	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

05	134602	X	73881	-0-	-60721	-0-	354	1	63713	3	Y	7980	7894	0			326
							1036	4	8778	9							
06	130260	X	77903	-0-	-52357	-0-	357	1	65808	3	Y	9986	9962	0			350
							753	4	10985	9							
07	97030	X	80215	-0-	-16815	-0-	504	1	69637	3	Y	8374	8391	0			333
							863	4	9211	9							
08	84351	X	72156	-0-	-12195	-0-	300	1	63226	3	Y	7482	7715	0			100
							400	4	8230	9							
09	81630	X	65222	-0-	-16408	-0-	143	1	58047	3	Y	6160	6198	0			62
							256	4	6776	9							
*10	97251	X	97251	-0-	-0-	-0-	266	1	91399	3	Y	4669	4636	0			95
							450	4	5136	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

05	111445	X	57082	-0-	-54363	-0-	212	1	47431	3	Y	7800	7824	0			319
							859	4	8580	9							
06	107850	X	96834	-0-	-11016	-0-	406	1	75351	3	Y	18406	18081	0			644
							830	4	20247	9							
07	111445	X	79356	-0-	-32089	-0-	456	1	64215	3	Y	12609	12752	0			501
							815	4	13870	9							
08	111445	X	50585	-0-	-60860	-0-	176	1	40462	3	Y	8824	9207	0			118
							241	4	9706	9							
09	96840	X	58146	-0-	-38694	-0-	119	1	48303	3	Y	8646	8676	0			88
							213	4	9511	9							
10	100068	X	98055	-0-	-2013	-0-	257	1	89423	3	Y	7222	7163	0			147
							431	4	7944	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162843	X	75098	-0-	-87745	-0-	321	1	58492	3	Y	13928	13758	0			570
							964	4	15321	9							
06	112680	X	70153	-0-	-42527	-0-	300	1	55466	3	Y	12536	12667	0			439
							597	4	13790	9							
07	104284	X	72456	-0-	-31828	-0-	416	1	57431	3	Y	12626	12564	0			501
							720	4	13889	9							
08	104284	X	67786	-0-	-36498	-0-	254	1	54087	3	Y	11911	12253	0			159
							343	4	13102	9							
09	84660	X	70039	-0-	-14621	-0-	139	1	56944	3	Y	11554	11596	0			117
							247	4	12709	9							
*10	93038	X	93038	-0-	-0-	-0-	233	1	80552	3	Y	10767	10665	0			219
							409	4	11844	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165230	X	65605	-0-	-99625	-0-	312	1	58469	3	Y	5317	5255	0			217
							975	4	5849	9							
06	159900	X	63646	-0-	-96254	-0-	304	1	56083	3	Y	6049	6054	0			212
							605	4	6654	9							
07	95511	X	64400	-0-	-31111	-0-	410	1	56659	3	Y	6019	5992	0			239
							710	4	6621	9							
08	95046	X	57890	-0-	-37156	-0-	247	1	51707	3	Y	5096	5267	0			68
							330	4	5606	9							
09	78390	X	31481	-0-	-46909	-0-	70	1	28487	3	Y	2529	2571	0			26
							142	4	2782	9							
*10	87010	X	87010	-0-	-0-	-0-	238	1	82218	3	Y	3757	3707	0			76
							421	4	4133	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
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	25	1	7477	3	Y	1821	2073	0			74
							266	4	2003	9							
06	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	75	1	14224	3	Y	4237	4163	0			148
							126	4	4661	9							
07	88505	X	25409	-0-	-63096	-0-	136	1	19525	3	Y	4996	4946	0			198
							252	4	5496	9							
08	79422	X	46126	-0-	-33296	-0-	163	1	34813	3	Y	9938	10003	0			133
							218	4	10932	9							
09	69690	X	43511	-0-	-26179	-0-	88	1	35698	3	Y	6881	6944	0			70
							156	4	7569	9							
*10	81687	X	81687	-0-	-0-	-0-	208	1	72596	3	Y	7758	7671	0			157
							349	4	8534	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60139	X	60139	-0-	-0-	-0-	269	1	46712	3	Y	11267	11103	0			461
							764	4	12394	9							
06	53538	X	53538	-0-	-0-	-0-	223	1	40510	3	Y	11194	11263	0			392
							492	4	12313	9							
07	81313	X	56342	-0-	-24971	-0-	329	1	45331	3	Y	9196	9223	0			365
							566	4	10116	9							
08	78802	X	44772	-0-	-34030	-0-	174	1	36645	3	Y	7019	7290	0			94
							232	4	7721	9							
09	64110	X	46242	-0-	-17868	-0-	96	1	38656	3	Y	6637	6664	0			67
							189	4	7301	9							
*10	147253	X	147253	-0-	-0-	-0-	384	1	136396	3	Y	8971	8856	0			182
							605	4	9868	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	262	1	44847	3	Y	8364	8373	0		342
							1114	4	9200	9						
06	97083	X	97083	-0-	-0-	-0-	412	1	75300	3	Y	18609	18300	0		651
							901	4	20470	9						
07	132618	X	55183	-0-	-77435	-0-	303	1	42867	3	Y	10509	10743	0		417
							453	4	11560	9						
08	132618	X	95302	-0-	-37316	-0-	366	1	76482	3	Y	16334	16533	0		218
							487	4	17967	9						
09	113580	X	65155	-0-	-48425	-0-	136	1	55456	3	Y	8474	8606	0		86
							242	4	9321	9						
*10	123838	X	123838	-0-	-0-	-0-	327	1	114218	3	Y	7994	7918	0		162
							500	4	8793	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	131	1	29199	3	Y	6030	6033	0		247
							546	4	6633	9						
06	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	173	1	32337	3	Y	4205	4305	0		147
							345	4	4626	9						
07	75733	X	31907	-0-	-43826	-0-	191	1	27298	3	Y	3700	3700	0		147
							348	4	4070	9						
08	75733	X	47040	-0-	-28693	-0-	186	1	40346	3	Y	5688	5759	0		76
							251	4	6257	9						
09	63510	X	43218	-0-	-20292	-0-	95	1	38754	3	Y	3817	3854	0		39
							170	4	4199	9						
*10	74323	X	74323	-0-	-0-	-0-	197	1	68688	3	Y	4640	4585	0		94
							334	4	5104	9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	27	1	7913	3	Y	1584	1820	0		65
							254	4	1742	9						
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	61	1	11658	3	Y	2622	2595	0		92
							104	4	2884	9						
07	87451	X	29078	-0-	-58373	-0-	150	1	21419	3	Y	6571	6402	0		261
							281	4	7228	9						
08	83638	X	58780	-0-	-24858	-0-	209	1	45497	3	Y	11631	11737	0		155
							280	4	12794	9						
09	74520	X	50805	-0-	-23715	-0-	103	1	41635	3	Y	8066	8139	0		82
							194	4	8873	9						
*10	106499	X	106499	-0-	-0-	-0-	269	1	94180	3	Y	10560	10428	0		214
							434	4	11616	9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	57	1	12156	3	Y	1737	1900	0		71
							309	4	1911	9						
06	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	174	1	32261	3	Y	3584	3530	0		125
							351	4	3942	9						
07	92318	X	25292	-0-	-67026	-0-	144	1	20475	3	Y	4051	4015	0		161
							217	4	4456	9						
08	78368	X	48362	-0-	-30006	-0-	182	1	38868	3	Y	8243	8294	0		110
							245	4	9067	9						
09	66780	X	46837	-0-	-19943	-0-	98	1	39398	3	Y	6515	6559	0		66
							174	4	7167	9						
*10	70442	X	70442	-0-	-0-	-0-	184	1	63941	3	Y	5441	5397	0		110
							332	4	5985	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83204	X	68485	-0-	-14719	-0-	40784	3	941	4	N	24327	24022	1			1363
							26760	9									
06	80520	X	48829	-0-	-31691	-0-	30545	3	400	4	N	16258	17180	1			441
							17884	9									
07	83204	X	35212	-0-	-47992	-0-	21655	3	211	4	N	12133	11579	1			995
							13346	9									
08	68479	X	55249	-0-	-13230	-0-	38098	3	232	4	N	15381	15333	1			1043
							16919	9									
09	66270	X	23033	-0-	-43237	-0-	15368	3	5	4	N	6964	7354	1			653
							7660	9									
10	68479	X	21142	-0-	-47337	-0-	14164	3	556	4	N	5838	5332	1			1159
							6422	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106826	X	98091	-0-	-8735	-0-	6840	1	75416	3	Y	13582	13446	1			417
							895	4	14940	9							
06	103380	X	93613	-0-	-9767	-0-	6160	1	72211	3	Y	12903	12879	1			441
							1049	4	14193	9							
07	106826	X	84145	-0-	-22681	-0-	5588	1	66728	3	Y	10741	10905	1			277
							14	4	11815	9							
08	98084	X	84924	-0-	-13160	-0-	5230	1	68073	3	Y	10323	10272	1			328
							266	4	11355	9							
09	94920	X	71415	-0-	-23505	-0-	4426	1	55652	3	Y	9172	9320	1			180
							1248	4	10089	9							
10	98084	X	77597	-0-	-20487	-0-	2730	1	64582	3	Y	9265	8984	1			461
							93	4	10192	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		78612	-0-	78612	240700	5418	1	56099	3	Y	15433	15137	1			519
							119	4	16976	9							
06	0		74797	-0-	74797	315497	6586	1	54089	3	Y	12814	12827	1			506
							27	4	14095	9							
07	382906	X	67409	-0-	-315497	-0-	6539	1	48664	3	Y	10813	10994	1			325
							312	4	11894	9							
08	76384	X	69407	-0-	-6977	-0-	6102	1	53795	3	Y	8545	8166	1			704
							110	4	9400	9							
09	73920	X	64340	-0-	-9580	-0-	5286	1	50373	3	Y	7809	8039	1			474
							91	4	8590	9							
10	76384	X	65562	-0-	-10822	-0-	6691	1	48935	3	Y	8915	8799	1			590
							129	4	9807	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		67390	-0-	67390	602138	265	1	53734	3	Y	11390	11495	0			466
							862	4	12529	9							
06	0		99234	-0-	99234	701372	445	1	82372	3	Y	14090	14063	0			493
							918	4	15499	9							
07	815668	X	114296	-0-	-701372	-0-	702	1	97131	3	Y	13838	13781	0			550
							1241	4	15222	9							
08	102333	X	102333	-0-	-0-	-0-	409	1	87660	3	Y	12470	12853	0			167
							547	4	13717	9							
09	90554	X	90554	-0-	-0-	-0-	187	1	76711	3	Y	12106	12150	0			123
							339	4	13317	9							
*10	129802	X	129802	-0-	-0-	-0-	344	1	118758	3	Y	9173	9110	0			186
							610	4	10090	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	0		168171	-0-	168171	374090	143062	3	52	4	Y	22779	22892	1			264
							25057	9									
06	0		164860	-0-	164860	538950	140002	3	585	4	Y	22066	22191	1			139
							24273	9									
07	0		157523	-0-	157523	696473	136452	3	28	4	Y	19130	18721	1			548
							21043	9									
08	834072	X	137599	-0-	-696473	-0-	123613	3	1	4	Y	12714	12759	1			503
							13985	9									
09	151890	X	102096	-0-	-49794	-0-	89015	3	142	4	Y	11763	12100	1			166
							12939	9									
10	156953	X	108983	-0-	-47970	-0-	96305	3	128	4	Y	11409	11063	1			512
							12550	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
05	0		92125	-0-	92125	230158	63304	3	22	4	Y	26181	26176	1			303
							28799	9									
06	0		79184	-0-	79184	309342	54643	3	267	4	Y	22067	22231	1			139
							24274	9									
07	0		78716	-0-	78716	388058	57066	3	18	4	Y	19665	19240	1			564
							21632	9									
08	466547	X	78489	-0-	-388058	-0-	62261	3	16228	9	Y	14753	14733	1			584
09	70260	X	62509	-0-	-7751	-0-	48658	3	15	4	Y	12578	12985	1			177
							13836	9									
10	72602	X	58333	-0-	-14269	-0-	41991	3	45	4	Y	14815	14327	1			665
							16297	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
05	0		121078	-0-	121078	417961	97911	3	704	4	N	20421	19775	1			1034
							22463	9									
06	0		108193	-0-	108193	526154	90287	3	34	4	N	16247	16861	1			420
							17872	9									
*07	635234	X	109080	-0-	-526154	-0-	90573	3	366	4	N	16492	16556	1			356
							18141	9									
*08	129301	X	95589	-0-	-33712	-0-	81732	3	21	4	N	12578	12202	1			732
							13836	9									
*09	131753	X	131753	-0-	-0-	-0-	113710	3	189	4	N	16231	16419	1			544
							17854	9									
*10	129301	X	111236	-0-	-18065	-0-	95726	3	22	4	N	14080	13681	1			943
							15488	9									

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	620	1	8178	3	Y	906	1000	1			288
							247	4	997	9							
06	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	600	1	7166	3	Y	797	755	1			330
							997	4	877	9							
07	10168	X	5156	-0-	-5012	-0-	620	1	3506	3	Y	701	681	1	1	8	349
							259	4	771	9							
08	10168	X	5152	-0-	-5016	-0-	620	1	3446	3	Y	798	961	1	1	8	185
							208	4	878	9							
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					185
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					185

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					399
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	883	3	359	9	N	326	362	1			363
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2194	3	245	9	N	223	182	1			404
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2057	3	154	9	N	140	184	1			360
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2127	3	141	9	N	128	183	1			305
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	3	429	9	N	390	5	8			781
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	3	233	9	N	212	709	1	5	8	279
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	288	3	92	9	N	84	182	1			181
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	480	3	130	9	N	118					299
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	399	3	99	9	N	90	182	1			207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	4772	3	575	9	N	523	732	1			134
06	4080	X	2495	-0-	-1585	-0-	2133	3	362	9	N	329					463
07	4216	X	38	-0-	-4178	-0-	35	3	3	9	N	3					466
08	4216	X	406	-0-	-3810	-0-	308	3	98	9	N	89					555
09	4080	X	2646	-0-	-1434	-0-	2204	3	442	9	N	402	364	1			593
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					593

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7390	3	417	9	N	379	298	0			441
06	9060	X	6416	-0-	-2644	-0-	6024	3	392	9	N	356	317	0			480
07	9362	X	7117	-0-	-2245	-0-	6690	3	427	9	N	388	483	0			385
08	9362	X	6078	-0-	-3284	-0-	5700	3	378	9	N	344	344	0			385
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	1	57	0			329
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					329

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1426	-0-	-403	-0-	1213	3	213	9	N	194	182	1			372
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1623	3	385	9	N	350	536	1			186
07	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	1005	3	197	9	N	179	183	1			182
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	1632	3	202	9	N	184	183	1			183
09	1860	X	1480	-0-	-380	-0-	1295	3	185	9	N	168	183	1			168
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					168

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			252
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1189	3	182	9	N	165					480
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4261	3	586	9	N	533	361	1	2	8	650
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4383	3	547	9	N	497	369	1			778
*09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3875	3	454	9	N	413	913	1			278
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77469	X	64861	-0-	-12608	-0-	61280	3	3581	9	Y	3255	3245	0	6	8	98
06	62610	X	60594	-0-	-2016	-0-	57492	3	3102	9	Y	2820	2768	0	1	8	149
07	66030	X	60319	-0-	-5711	-0-	56761	3	269	4	Y	2990	3003	0	12	8	124
							3289	9									
08	62651	X	61780	-0-	-871	-0-	58128	3	35	4	Y	3288	3323	0	13	8	76
							3617	9									
09	60630	X	58801	-0-	-1829	-0-	55250	3	3551	9	Y	3228	3146	0	10	8	148
10	62651	X	56352	-0-	-6299	-0-	53027	3	3325	9	Y	3023	2966	0	13	8	192

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
05	50437	X	43152	-0-	-7285	-0-	36959	3	6193	9	Y	5630	5671	0	17	8	244
06	48810	X	41046	-0-	-7764	-0-	34718	3	162	4	Y	5605	5750	0	3	8	96
							6166	9									
07	43927	X	43065	-0-	-862	-0-	36859	3	333	4	Y	5339	5254	0	20	8	161
							5873	9									
08	43927	X	42972	-0-	-955	-0-	36950	3	279	4	Y	5221	5173	0	17	8	192
							5743	9									
09	42510	X	39879	-0-	-2631	-0-	34596	3	5283	9	Y	4803	4779	0	12	8	204
10	43152	X	40853	-0-	-2299	-0-	35506	3	5347	9	Y	4861	4765	0	18	8	282

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
05	64449	X	33958	-0-	-30491	-0-	30354	3	3604	9	Y	3276	3265	0	15	8	139
06	62370	X	34346	-0-	-28024	-0-	29841	3	61	4	Y	4040	3883	0	3	8	293
							4444	9									
07	63240	X	27729	-0-	-35511	-0-	23988	3	299	4	Y	3129	3103	0	17	8	302
							3442	9									
08	57970	X	34760	-0-	-23210	-0-	30445	3	542	4	Y	3430	3450	0	18	8	264
							3773	9									
09	56100	X	36819	-0-	-19281	-0-	32783	3	4036	9	Y	3669	3636	0	13	8	284
10	35495	X	28941	-0-	-6554	-0-	26521	3	2195	9	Y	1995	2114	0	10	8	155

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46252	X	44203	-0-	-2049	-0-	41943	3	159	4	N	1910	1730	0	10	8	270
							2101	9									
06	49080	X	40437	-0-	-8643	-0-	38548	3	1889	9	N	1717	1793	0	2	8	192
07	50716	X	40345	-0-	-10371	-0-	38367	3	1978	9	N	1798	1758	0	12	8	220
08	50716	X	40258	-0-	-10458	-0-	38445	3	1813	9	N	1648	1755	0	10	8	103
09	44160	X	38075	-0-	-6085	-0-	36403	3	1672	9	N	1520	1435	0	7	8	181
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					181

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	22650	3	1	4	Y	2520	2383	0	7	8	209
							2772	9									
06	26310	X	23738	-0-	-2572	-0-	21307	3	2431	9	Y	2210	2203	0	1	8	215
07	27187	X	22401	-0-	-4786	-0-	20006	3	209	4	Y	1987	2110	0	12	8	80
							2186	9									
08	27187	X	21614	-0-	-5573	-0-	18958	3	142	4	Y	2285	2135	0	10	8	220
							2514	9									
09	24600	X	18504	-0-	-6096	-0-	16249	3	2255	9	Y	2050	2001	0	8	8	261
10	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					261

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	27059	3	1	4	Y	2531	2407	0	8	8	210
							2784	9									
06	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	25954	3	2610	9	Y	2373	2350	0	2	8	231
07	29295	X	27829	-0-	-1466	-0-	24893	3	257	4	Y	2435	2553	0	15	8	98
							2679	9									
08	29295	X	25657	-0-	-3638	-0-	22839	3	170	4	Y	2407	2262	0	11	8	232
							2648	9									
09	28890	X	22754	-0-	-6136	-0-	20666	3	2088	9	Y	1898	1882	0	7	8	241
10	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					241

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32364	X	30505	-0-	-1859	-0-	29678	3	827	9	N	752	769	0			145
06	30750	X	29006	-0-	-1744	-0-	28177	3	829	9	N	754	741	0	4	8	154
07	31217	X	29087	-0-	-2130	-0-	28291	3	796	9	N	724	713	0			165
08	31217	X	28448	-0-	-2769	-0-	27714	3	734	9	N	667	720	0			112
09	30210	X	26853	-0-	-3357	-0-	26135	3	718	9	N	653	597	0			168
10	30504	X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					N	NO RPT					168

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	13	13	8			232
*06	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	232	232	0			-0-
*07	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	15	14	0			1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47213	X	38842	-0-	-8371	-0-	35881	3	2961	9	Y	2692	2904	0	10	8	107
06	45690	X	43004	-0-	-2686	-0-	39539	3	3465	9	Y	3150	2929	0	2	8	326
07	47120	X	43486	-0-	-3634	-0-	39837	3	444	4	Y	2914	3114	0	13	8	113
							3205	9									
08	47120	X	44971	-0-	-2149	-0-	41308	3	176	4	Y	3170	3170	0	13	8	100
							3487	9									
09	45600	X	41973	-0-	-3627	-0-	38356	3	3617	9	Y	3288	3093	0	8	8	287
*10	44677	X	44677	-0-	-0-	-0-	40941	3	3736	9	Y	3396	3291	0	16	8	376

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63984	X	59677	-0-	-4307	-0-	56162	3	3515	9	N	3195	3162	0			142
06	61110	X	56653	-0-	-4457	-0-	53204	3	157	4	N	2993	2927	0	7	8	201
							3292	9									
07	62062	X	57243	-0-	-4819	-0-	53671	3	479	4	N	2812	2876	0			137
							3093	9									
08	62062	X	56476	-0-	-5586	-0-	53198	3	3278	9	N	2980	2922	0			195
09	58200	X	52992	-0-	-5208	-0-	50168	3	2824	9	N	2567	2581	0			181
10	59675	X	54076	-0-	-5599	-0-	50930	3	3146	9	N	2860	2763	0	19	8	259

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	20501	-0-	-889	-0-	18050	3	58	4	Y	2175	2187	0			209
							2393	9									
06	20520	X	19440	-0-	-1080	-0-	17115	3	69	4	Y	2051	2023	0			237
							2256	9									
07	21018	X	19479	-0-	-1539	-0-	17167	3	198	4	Y	1922	2008	0			151
							2114	9									
08	18631	X	18166	-0-	-465	-0-	15885	3	225	4	Y	1869	1793	0			227
							2056	9									
09	18030	X	16991	-0-	-1039	-0-	14383	3	586	4	Y	1838	1815	0			250
							2022	9									
10	18631	X	16820	-0-	-1811	-0-	14469	3	2058	9	Y	1871	1885	0			236

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	33739	-0-	-144	-0-	29518	3	4221	9	N	3837	4075	0	10	8	274
06	33900	X	31416	-0-	-2484	-0-	27486	3	3930	9	N	3573	3638	0	2	8	207
07	35030	X	31613	-0-	-3417	-0-	27563	3	152	4	N	3544	3635	0	13	8	103
							3898	9									
08	35030	X	27908	-0-	-7122	-0-	24407	3	3501	9	N	3183	3055	0	8	8	223
09	33210	X	18804	-0-	-14406	-0-	16487	3	2317	9	N	2106	2176	0	2	8	151
10	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					N	NO RPT					151

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38979	X	38979	-0-	-0-	-0-	35372	3	3607	9	Y	3279	3281	0	9	8	75
06	34515	X	34515	-0-	-0-	-0-	31082	3	30	4	Y	3094	2969	0	2	8	198
							3403	9									
07	35216	X	31520	-0-	-3696	-0-	27528	3	276	4	Y	3378	3462	0	11	8	103
							3716	9									
08	33325	X	18347	-0-	-14978	-0-	16433	3	60	4	Y	1685	1732	0	5	8	51
							1854	9									
09	32250	X	-0-	-0-	-32250	-0-					Y	-0-					51
10	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					Y	-0-	45	1			6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	18598	3	60	4	N	1303	1298	0			379
							1433	9									
06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	16733	3	400	4	N	1241	1090	0			530
							1365	9									
07	21111	X	18089	-0-	-3022	-0-	16833	3	210	4	N	951	1191	0			290
							1046	9									
08	21111	X	17263	-0-	-3848	-0-	15470	3	247	4	N	1405	1360	0			335
							1546	9									
09	20430	X	13966	-0-	-6464	-0-	11577	3	1279	4	N	1009	809	0			535
							1110	9									
10	20088	X	14628	-0-	-5460	-0-	13465	3	1163	9	N	1057	945	0			647

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29109	X	28529	-0-	-580	-0-	25617	3	2912	9	N	2647	2674	0	12	8	226
06	29190	X	23130	-0-	-6060	-0-	20411	3	346	4	N	2157	2258	0	2	8	123
							2373	9									
07	30163	X	22069	-0-	-8094	-0-	19482	3	432	4	N	1959	1950	0	18	8	114
							2155	9									
08	30163	X	20051	-0-	-10112	-0-	17588	3	2463	9	N	2239	2122	0	10	8	221
09	28590	X	22679	-0-	-5911	-0-	20097	3	2582	9	N	2347	2253	0	8	8	307
10	28520	X	24003	-0-	-4517	-0-	21428	3	2575	9	N	2341	2298	0	15	8	335

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	23429	3	4131	9	N	3755	3741	0	14	8	337
06	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	23913	3	3755	9	N	3414	3152	0	2	8	597
07	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	25021	3	175	4	N	3826	3849	0	16	8	558
							4209	9									
08	27559	X	26862	-0-	-697	-0-	23098	3	3764	9	N	3422	3344	0	14	8	622
09	27660	X	23829	-0-	-3831	-0-	20872	3	2957	9	N	2688	2736	0	8	8	566
*10	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	29088	3	4079	9	N	3708	3787	0	19	8	468

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
05	43834	X	40365	-0-	-3469	-0-	34498	3	5867	9	N	5334	5336	0	15	8	114
06	42420	X	37412	-0-	-5008	-0-	30998	3	956	4	N	4962	4964	0	3	8	109
							5458	9									
07	42067	X	37450	-0-	-4617	-0-	30836	3	732	4	N	5347	5311	0	17	8	128
							5882	9									
08	42067	X	36311	-0-	-5756	-0-	30996	3	5315	9	N	4832	4807	0	14	8	139
09	40170	X	34357	-0-	-5813	-0-	29286	3	5071	9	N	4610	4562	0	11	8	176
10	40362	X	33171	-0-	-7191	-0-	28288	3	4883	9	N	4439	4432	0	16	8	167

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
05	31260	X	31260	-0-	-0-	-0-	26931	3	4329	9	N	3935	3853	0	15	8	223
06	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	20020	3	550	4	N	3036	2944	0			315
							3340	9									
07	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	24194	3	797	4	N	3714	3723	0	18	8	288
							4085	9									
08	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	25811	3	4018	9	N	3653	3521	0	24	8	396
*09	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	25442	3	3779	9	N	3435	3404	0	11	8	416
*10	29939	X	29939	-0-	-0-	-0-	26025	3	3914	9	N	3558	3538	0	17	8	419

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
05	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	25006	3	4520	9	Y	4109	4115	0	12	8	55
06	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	22707	3	3951	9	Y	3592	3548	0	1	8	98
07	38262	X	38262	-0-	-0-	-0-	32787	3	5475	9	Y	4977	4961	0	15	8	99
08	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	27594	3	4426	9	Y	4024	4008	0	11	8	104
*09	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	31487	3	4937	9	Y	4488	4479	0	9	8	104
*10	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	33588	3	4884	9	Y	4440	4407	0	13	8	124

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
05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	29301	3	3306	9	Y	3005	2981	0	13	8	87
06	27828	X	27828	-0-	-0-	-0-	24478	3	3350	9	Y	3045	2942	0	2	8	188
07	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	24095	3	295	4	Y	3570	3680	0	10	8	68
							3927	9									
08	29357	X	26684	-0-	-2673	-0-	22998	3	148	4	Y	3216	3256	0	11	8	17
							3538	9									
09	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	27238	3	7	4	Y	3569	3356	0	6	8	224
							3926	9									
10	29357	X	28921	-0-	-436	-0-	24637	3	3643	9	Y	3312	3351	0	8	8	177

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51367	X	47512	-0-	-3855	-0-	42419	3	5093	9	Y	4630	4510	0	21	8	196
06	49710	X	48739	-0-	-971	-0-	43434	3	89	4	Y	4742	4590	0	4	8	344
							5216	9									
07	51367	X	47517	-0-	-3850	-0-	41978	3	523	4	Y	4560	4439	0	25	8	440
							5016	9									
08	51212	X	46550	-0-	-4662	-0-	40858	3	728	4	Y	4513	4582	0	24	8	347
							4964	9									
09	49560	X	44612	-0-	-4948	-0-	39847	3	4765	9	Y	4332	4328	0	15	8	336
10	50375	X	44541	-0-	-5834	-0-	37951	3	6270	9	Y	5700	5564	0	29	8	443

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35929	X	17059	-0-	-18870	-0-	14336	3	2723	9	Y	2475	2395	0	5	8	122
06	34770	X	27411	-0-	-7359	-0-	22756	3	289	4	Y	3969	3859	0	28	8	204
							4366	9									
07	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	24558	3	2020	4	Y	4107	4237	0			74
							4518	9									
08	22909	X	18592	-0-	-4317	-0-	12342	3	3689	4	Y	2328	2337	0	1	8	64
							2561	9									
09	27420	X	24717	-0-	-2703	-0-	20265	3	1748	4	Y	2458	2439	0			83
							2704	9									
*10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	27105	3	3241	9	Y	2946	2831	0	35	8	163

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	31128	-0-	97	-0-	114	1	27198	3	Y	3469	3463	0	7	8	117
							3816	9									
06	30030	X	28395	-0-	-1635	-0-	121	1	24060	3	Y	3072	3092	0	1	8	96
							835	4	3379	9							
07	31031	X	30034	-0-	-997	-0-	108	1	24901	3	Y	3488	3472	0	8	8	104
							1188	4	3837	9							
08	DLQ G-10		29823	-0-	29823	29823	130	1	25314	3	Y	3539	3425	0	8	8	210
							486	4	3893	9							
09	58499	X	28676	-0-	-29823	-0-	45	1	24867	3	Y	3336	3375	0	5	8	166
							94	4	3670	9							
10	31124	X	29656	-0-	-1468	-0-	10	1	25820	3	Y	3465	3408	0	9	8	214
							3812	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
05	41230	X	26970	-0-	-14260	-0-	25305	3	101	4	N	1422	1388	1			1004
							1564	9									
06	39450	X	28829	-0-	-10621	-0-	26840	3	221	4	N	1607	1693	1	9	8	909
							1768	9									
07	35787	X	35787	-0-	-0-	-0-	32255	3	1462	4	N	1882	2111	1			680
							2070	9									
08	38337	X	38337	-0-	-0-	-0-	35462	3	704	4	N	1974	1561	1			1093
							2171	9									
09	39589	X	39589	-0-	-0-	-0-	37601	3	1988	9	N	1807	1746	1			1154
*10	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	35244	3	2058	9	N	1871	1927	1	19	8	1079

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43741	X	44653	-0-	912	-0-	38442	3	6211	9	Y	5646	5650	0	14	8	193
06	42330	X	40319	-0-	-2011	-0-	34301	3	300	4	Y	5198	5087	0	2	8	302
							5718	9									
07	44579	X	44579	-0-	-0-	-0-	37637	3	745	4	Y	5634	5709	0	18	8	209
							6197	9									
08	DLQ G-10		44950	-0-	44950	44950	38438	3	521	4	Y	5446	5454	0	15	8	186
							5991	9									
09	86377	X	41427	-0-	-44950	-0-	36369	3	5058	9	Y	4598	4576	0	10	8	198
10	43927	X	43923	-0-	-4	-0-	37546	3	6377	9	Y	5797	5124	0	17	8	854

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
05	20677	X	19006	-0-	-1671	-0-	17843	3	1163	9	Y	1057	1028	0	4	8	59
06	19170	X	17248	-0-	-1922	-0-	15919	3	138	4	Y	1083	1060	0	1	8	81
							1191	9									
07	19964	X	17891	-0-	-2073	-0-	15651	3	1021	4	Y	1108	1140	0	6	8	43
							1219	9									
08	19964	X	15167	-0-	-4797	-0-	13781	3	1386	9	Y	1260	1081	0	6	8	216
09	19320	X	15639	-0-	-3681	-0-	14700	3	939	9	Y	854	994	0	3	8	73
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					73

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	35599	-0-	1313	-0-	31387	3	4212	9	Y	3829	3812	0	10	8	131
06	32160	X	31620	-0-	-540	-0-	27485	3	241	4	Y	3540	3463	0	2	8	206
							3894	9									
07	33852	X	32974	-0-	-878	-0-	28512	3	565	4	Y	3543	3606	0	12	8	131
							3897	9									
08	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	30165	3	408	4	Y	3715	3709	0	10	8	127
							4087	9									
09	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	30629	3	4728	9	Y	4298	4231	0	9	8	185
*10	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	31424	3	4166	9	Y	3787	3403	0	11	8	558

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	17854	-0-	-684	-0-	15928	3	135	4	N	1628	1600	0	5	8	162
							1791	9									
06	18990	X	17233	-0-	-1757	-0-	14934	3	596	4	N	1548	1491	0	1	8	218
							1703	9									
07	19623	X	17222	-0-	-2401	-0-	15447	3	107	4	N	1516	1514	0	5	8	215
							1668	9									
08	19623	X	17446	-0-	-2177	-0-	15881	3	1565	9	N	1423	1505	0	5	8	128
09	17280	X	16908	-0-	-372	-0-	15358	3	1550	9	N	1409	1272	0	3	8	262
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	27966	3	3336	9	Y	3033	3054	0	9	8	131
06	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	25950	3	121	4	Y	2585	2671	0	1	8	44
							2844	9									
07	32333	X	29174	-0-	-3159	-0-	25781	3	233	4	Y	2873	2819	0	11	8	87
							3160	9									
08	32333	X	31883	-0-	-450	-0-	28188	3	213	4	Y	3165	3126	0	10	8	116
							3482	9									
09	31290	X	30378	-0-	-912	-0-	26927	3	3451	9	Y	3137	3112	0	8	8	133
10	31310	X	29800	-0-	-1510	-0-	26425	3	3375	9	Y	3068	3011	0	12	8	178

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44299	X	42249	-0-	-2050	-0-	38203	3	4046	9	N	3678	3562	0	16	8	220
06	43110	X	39560	-0-	-3550	-0-	35203	3	614	4	N	3403	3380	0	3	8	240
							3743	9									
07	44547	X	38968	-0-	-5579	-0-	34136	3	1110	4	N	3384	3467	0	18	8	139
							3722	9									
08	44547	X	37556	-0-	-6991	-0-	33936	3	3620	9	N	3291	3294	0	16	8	120
09	42300	X	36559	-0-	-5741	-0-	32898	3	3661	9	N	3328	3174	0	15	8	259
10	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					259

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58224	X	58224	-0-	-0-	-0-	56772	3	1452	9	N	1320	1309	0	14	8	254
06	55558	X	55558	-0-	-0-	-0-	54007	3	1551	9	N	1410	1405	0	2	8	257
07	58497	X	54840	-0-	-3657	-0-	53263	3	1577	9	N	1434	1489	0	15	8	187
08	58497	X	54364	-0-	-4133	-0-	52725	3	1639	9	N	1490	1480	0	13	8	184
09	56610	X	52138	-0-	-4472	-0-	50762	3	1376	9	N	1251	1257	0	10	8	168
10	58218	X	NO RPT	-0-	-58218	-0-					N	NO RPT					168

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	24259	3	61	4	N	1088	1250	0			379
							1197	9									
06	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	21578	3	36	4	N	1331	1359	0			351
							1464	9									
07	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	21813	3	236	4	N	1378	1188	0			541
							1516	9									
08	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	18601	3	506	4	N	1162	1251	0			452
							1278	9									
*09	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	20500	3	493	4	N	1279	1101	0			630
							1407	9									
*10	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	19334	3	1219	9	N	1108	1277	0			461

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	20868	-0-	-5978	-0-	18137	3	2731	9	Y	2483	2583	0	9	8	423
06	27900	X	17175	-0-	-10725	-0-	13599	3	998	4	Y	2344	2425	0	1	8	341
							2578	9									
07	28830	X	17129	-0-	-11701	-0-	14205	3	366	4	Y	2325	2377	0	10	8	279
							2558	9									
08	28830	X	17376	-0-	-11454	-0-	14518	3	75	4	Y	2530	2412	0	10	8	387
							2783	9									
09	25770	X	19743	-0-	-6027	-0-	17328	3	2415	9	Y	2195	2188	0	8	8	386
10	20863	X	10939	-0-	-9924	-0-	9033	3	1906	9	Y	1733	1702	0	7	8	410

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44392	X	49253	-0-	4861	-0-	51	1	44761	3	Y	4037	4104	0	9	8	118
							4441	9									
06	42960	X	42797	-0-	-163	-0-	59	1	38470	3	Y	3634	3629	0	2	8	121
							271	4	3997	9							
07	46190	X	42525	-0-	-3665	-0-	58	1	38598	3	Y	3517	3504	0	10	8	124
							3869	9									
08	46190	X	36262	-0-	-9928	-0-	58	1	31937	3	Y	3879	3724	0	10	8	269
							4267	9									
09	47670	X	32661	-0-	-15009	-0-	59	1	27990	3	Y	4193	4128	0	8	8	326
							4612	9									
10	49259	X	35093	-0-	-14166	-0-	57	1	30615	3	Y	4019	4001	0	12	8	332
							4421	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	19968	-0-	-2197	-0-	17882	3	2086	9	Y	1896	1950	0	7	8	323
06	21120	X	15060	-0-	-6060	-0-	12436	3	912	4	Y	1556	1652	0	1	8	226
							1712	9									
07	21824	X	18463	-0-	-3361	-0-	16099	3	414	4	Y	1773	1779	0	7	8	213
							1950	9									
08	DLQ G-10		26453	-0-	26453	26453	23976	3	125	4	Y	2138	2015	0	9	8	327
							2352	9									
*09	51958	X	25505	-0-	-26453	-0-	23169	3	2336	9	Y	2124	2070	0	7	8	374
*10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	22858	3	2277	9	Y	2070	1946	0	9	8	489

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	23364	-0-	-1746	-0-	80	1	19056	3	Y	3844	3835	0	8	8	129
							4228	9									
06	26850	X	20077	-0-	-6773	-0-	80	1	15848	3	Y	3272	3298	0	1	8	102
							550	4	3599	9							
07	27745	X	23673	-0-	-4072	-0-	81	1	18690	3	Y	3646	3632	0	8	8	108
							891	4	4011	9							
08	27745	X	23155	-0-	-4590	-0-	96	1	18721	3	Y	3617	3502	0	9	8	214
							359	4	3979	9							
09	23610	X	22194	-0-	-1416	-0-	33	1	18288	3	Y	3458	3494	0	6	8	172
							69	4	3804	9							
*10	30230	X	30230	-0-	-0-	-0-	11	1	25554	3	Y	4228	4128	0	11	8	261
							4651	9									

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59117	X	46517	-0-	-12600	-0-	46	1	40409	3	Y	5511	5592	0	12	8	161
							6062	9									
06	54900	X	37049	-0-	-17851	-0-	49	1	31695	3	Y	4619	4624	0	2	8	154
							224	4	5081	9							
07	51584	X	40070	-0-	-11514	-0-	51	1	34165	3	Y	5322	5273	0	15	8	188
							5854	9									
08	51584	X	48848	-0-	-2736	-0-	78	1	42995	3	Y	5250	5059	0	14	8	365
							5775	9									
09	50442	X	50442	-0-	-0-	-0-	94	1	44391	3	Y	5415	5349	0	10	8	421
							5957	9									
*10	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	83	1	44588	3	Y	5135	5116	0	16	8	424
							5649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	28526	-0-	-4489	-0-	27	1	23843	3	Y	4233	4288	0	10	8	123
							4656	9									
06	31680	X	24385	-0-	-7295	-0-	31	1	20062	3	Y	3773	3768	0	2	8	126
							142	4	4150	9							
07	32736	X	23460	-0-	-9276	-0-	29	1	19304	3	Y	3752	3736	0	10	8	132
							4127	9									
08	32736	X	28439	-0-	-4297	-0-	44	1	24333	3	Y	3693	3559	0	10	8	256
							4062	9									
09	30270	X	26974	-0-	-3296	-0-	49	1	22980	3	Y	3586	3557	0	7	8	278
							3945	9									
10	28520	X	28262	-0-	-258	-0-	45	1	24191	3	Y	3660	3625	0	11	8	302
							4026	9									

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67802	X	67802	-0-	-0-	-0-	59314	3	1717	4	N	6155	6123	0	26	8	528
							6771	9									
06	58547	X	58547	-0-	-0-	-0-	49118	3	2794	4	N	6032	5655	0	61	8	844
							6635	9									
07	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	44913	3	40	4	N	4994	5233	0	24	8	581
							5493	9									
08	53222	X	53222	-0-	-0-	-0-	45722	3	1558	4	N	5402	5457	0	26	8	500
							5942	9									
09	57629	X	57629	-0-	-0-	-0-	49113	3	2409	4	N	5552	5433	0	19	8	600
							6107	9									
*10	58487	X	58487	-0-	-0-	-0-	46197	3	6250	9	N	5682	5221	0	28	8	1033

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
05	43400	X	38286	-0-	-5114	-0-	31471	3	6815	9	Y	6195	6215	0	13	8	291
06	41010	X	34501	-0-	-6509	-0-	27728	3	695	4	Y	5525	5579	0	2	8	235
							6078	9									
07	39122	X	35761	-0-	-3361	-0-	27900	3	1614	4	Y	5679	5633	0	15	8	266
							6247	9									
08	DLQ G-10		36938	-0-	36938	36938	30689	3	274	4	Y	5432	5453	0	13	8	232
							5975	9									
*09	52564	X	15626	-0-	-36938	-0-	12691	3	84	4	Y	2592	2684	0	6	8	134
							2851	9									
10	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					134

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33387	X	32786	-0-	-601	-0-	28466	3	92	4	Y	3844	3882	0			369
							4228	9									
06	32310	X	30745	-0-	-1565	-0-	26767	3	107	4	Y	3519	3481	0			407
							3871	9									
07	33387	X	31271	-0-	-2116	-0-	27306	3	315	4	Y	3318	3465	0			260
							3650	9									
08	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-	26905	3	380	4	Y	3656	3471	0			445
							4022	9									
09	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	25012	3	1020	4	Y	3518	3485	0			478
							3870	9									
10	30163	X	29675	-0-	-488	-0-	25449	3	3711	9	Y	3374	3427	0			425

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49197	X	44960	-0-	-4237	-0-	40385	3	4575	9	Y	4159	3981	0	13	8	399
06	47610	X	42317	-0-	-5293	-0-	38776	3	3541	9	Y	3219	3023	0	2	8	593
07	44113	X	43530	-0-	-583	-0-	40151	3	110	4	Y	2972	3367	0	13	8	185
							3269	9									
08	44113	X	39449	-0-	-4664	-0-	36366	3	3083	9	Y	2803	2807	0	10	8	171
09	43500	X	40977	-0-	-2523	-0-	37953	3	3024	9	Y	2749	2722	0	8	8	190
10	44950	X	42992	-0-	-1958	-0-	39404	3	3588	9	Y	3262	3183	0	14	8	255

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	33500	-0-	-3607	-0-	29188	3	4312	9	Y	3920	4215	0	15	8	155
06	35910	X	29462	-0-	-6448	-0-	26073	3	3389	9	Y	3081	2915	0	2	8	319
07	37107	X	30870	-0-	-6237	-0-	26660	3	297	4	Y	3557	3722	0	16	8	138
							3913	9									
08	37913	X	33600	-0-	-4313	-0-	29614	3	126	4	Y	3509	3522	0	14	8	111
							3860	9									
09	35970	X	31665	-0-	-4305	-0-	27472	3	4193	9	Y	3812	3580	0	10	8	333
10	33511	X	31604	-0-	-1907	-0-	27651	3	3953	9	Y	3594	3512	0	17	8	398

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43121	X	42478	-0-	-643	-0-	38472	3	4006	9	Y	3642	3511	0	7	8	180
06	41730	X	40402	-0-	-1328	-0-	36110	3	458	4	Y	3485	3462	0	24	8	179
							3834	9									
07	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	33260	3	2736	4	Y	3466	3582	0			63
							3813	9									
08	42470	X	27332	-0-	-15138	-0-	1230	1	17354	3	Y	2966	2947	0	1	8	81
							5485	4	3263	9							
09	41100	X	35300	-0-	-5800	-0-	624	1	27911	3	Y	3919	3868	0			132
							2454	4	4311	9							
10	42470	X	36311	-0-	-6159	-0-	30712	3	4608	9	Y	4189	4040	0	50	8	231

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59861	X	46276	-0-	-13585	-0-	42846	3	3430	9	Y	3118	3106	0	13	8	91
06	55290	X	40974	-0-	-14316	-0-	37571	3	3403	9	Y	3094	2992	0	2	8	191
07	58962	X	38512	-0-	-20450	-0-	35404	3	433	4	Y	2432	2570	0	7	8	46
							2675	9									
08	62683	X	62683	-0-	-0-	-0-	58981	3	379	4	Y	3021	3041	0	10	8	16
							3323	9									
09	66716	X	66716	-0-	-0-	-0-	61898	3	15	4	Y	4366	4100	0	8	8	274
							4803	9									
*10	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	56265	3	5411	9	Y	4919	4919	0	11	8	263

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82460	X	63448	-0-	-19012	-0-	58150	3	5298	9	Y	4816	4767	0	20	8	140
06	77580	X	56592	-0-	-20988	-0-	51641	3	4951	9	Y	4501	4360	0	3	8	278
07	55957	X	55957	-0-	-0-	-0-	51019	3	624	4	Y	3922	4114	0	11	8	75
							4314	9									
08	62682	X	48367	-0-	-14315	-0-	44034	3	283	4	Y	3682	3725	0	12	8	20
							4050	9									
09	60660	X	46100	-0-	-14560	-0-	42101	3	10	4	Y	3626	3413	0	6	8	227
							3989	9									
10	62682	X	54246	-0-	-8436	-0-	48965	3	4007	9	Y	3643	3667	0	8	8	195

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84599	X	75883	-0-	-8716	-0-	31	1	62746	2	Y	10293	10268	0	34	8	199
							1784	4	11322	9							
06	85084	X	85084	-0-	-0-	-0-	30	1	73247	2	Y	10734	10665	0	5	8	263
							11807	9									
07	97712	X	84222	-0-	-13490	-0-	31	1	66169	2	Y	10144	10215	0	31	8	161
							6864	4	11158	9							
08	97712	X	77568	-0-	-20144	-0-	31	1	67136	2	Y	9455	9355	0	34	8	227
							10401	9									
09	94560	X	76711	-0-	-17849	-0-	30	1	64419	2	Y	9135	9031	0	21	8	310
							10049	9									
10	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT					310

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	39029	-0-	-4061	-0-	34779	3	4250	9	Y	3864	3879	0	11	8	88
06	41490	X	39698	-0-	-1792	-0-	35290	3	34	4	Y	3976	3808	0	2	8	254
							4374	9									
07	41106	X	35435	-0-	-5671	-0-	31161	3	313	4	Y	3601	3734	0	11	8	110
							3961	9									
08	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	19616	3	72	4	Y	2620	2643	0	8	8	79
							2882	9									
09	35610	X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-					79
10	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					79

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110205	X	82497	-0-	-27708	-0-	76051	3	6446	9	Y	5860	5799	0	11	8	177
06	93060	X	76312	-0-	-16748	-0-	70339	3	5973	9	Y	5430	5319	0	2	8	286
07	95108	X	75803	-0-	-19305	-0-	69891	3	331	4	Y	5074	5129	0	20	8	211
							5581	9									
08	92163	X	71827	-0-	-20336	-0-	66698	3	40	4	Y	4626	4713	0	18	8	106
							5089	9									
09	79830	X	68693	-0-	-11137	-0-	63436	3	5257	9	Y	4779	4652	0	14	8	219
10	82491	X	68585	-0-	-13906	-0-	63479	3	5106	9	Y	4642	4546	0	20	8	295

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57629	X	40630	-0-	-16999	-0-	31	1	34376	2	Y	4768	4787	0	16	8	92
							978	4	5245	9							
06	66258	X	66258	-0-	-0-	-0-	30	1	58427	2	Y	7092	7007	0	3	8	174
							7801	9									
07	68975	X	66313	-0-	-2662	-0-	31	1	53281	2	Y	6794	6839	0	21	8	108
							5528	4	7473	9							
08	68975	X	61929	-0-	-7046	-0-	31	1	54537	2	Y	6692	6615	0	24	8	161
							7361	9									
09	66750	X	60124	-0-	-6626	-0-	30	1	51377	2	Y	6320	6253	0	14	8	214
							6952	9									
10	68479	X	NO RPT	-0-	-68479	-0-					Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52173	X	46736	-0-	-5437	-0-	40812	3	5924	9	Y	5385	5363	0	10	8	163
06	46200	X	43125	-0-	-3075	-0-	37580	3	5545	9	Y	5041	4936	0	2	8	266
07	51367	X	42347	-0-	-9020	-0-	36881	3	175	4	Y	4810	4857	0	19	8	200
							5291	9									
08	48236	X	39368	-0-	-8868	-0-	34529	3	21	4	Y	4380	4462	0	17	8	101
							4818	9									
09	46680	X	35530	-0-	-11150	-0-	31042	3	4488	9	Y	4080	3982	0	12	8	187
10	46748	X	34397	-0-	-12351	-0-	30098	3	4299	9	Y	3908	3829	0	17	8	249

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		23755	-0-	23755	23755	19143	3	732	4	Y	3527	3325	0			202
							3880	9									
*07	14B2 EXT		182032	-0-	182032	205787	152489	3	1260	4	Y	25712	25747	0			167
							28283	9									
*08	DELQ PR		183373	-0-	183373	389160	154145	3	672	4	Y	25960	25887	0	9	8	231
							28556	9									
*09	496148	X	106988	-0-	-389160	-0-	91036	3	15843	9	Y	14403	14041	0	31	8	562
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					562

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46624	X	44044	-0-	-2580	-0-	39481	3	4563	9	Y	4148	4155	0	12	8	94
06	50820	X	40795	-0-	-10025	-0-	36447	3	35	4	Y	3921	3762	0	2	8	251
							4313	9									
07	52514	X	44410	-0-	-8104	-0-	40258	3	404	4	Y	3407	3543	0	11	8	104
							3748	9									
08	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	25308	3	93	4	Y	2357	2383	0	7	8	71
							2593	9									
09	47130	X	-0-	-0-	-47130	-0-					Y	-0-					71
10	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-	62	1			9

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		14182	-0-	14182	14182	10928	3	418	4	Y	2578	2431	0			147
							2836	9									
*07	14B2 EXT		109660	-0-	109660	123842	90431	3	748	4	Y	16801	16839	0			109
							18481	9									
*08	0	W	114846	-0-	114846	238688	97096	3	423	4	Y	15752	15716	0	5	8	140
							17327	9									
*09	0	W	70088	-0-	70088	308776	57954	3	12065	9	Y	10968	10657	0	23	8	428
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	308776					Y	NO RPT					428

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76787	X	36226	-0-	-40561	-0-	31	1	31727	2	Y	3242	3221	0	11	8	63
							902	4	3566	9							
06	51589	X	50008	-0-	-1581	-0-	30	1	45866	2	Y	3738	3707	0	2	8	92
							4112	9									
07	60388	X	48576	-0-	-11812	-0-	31	1	40550	2	Y	3443	3470	0	10	8	55
							4208	4	3787	9							
08	57164	X	47669	-0-	-9495	-0-	31	1	43450	2	Y	3807	3757	0	14	8	91
							4188	9									
*09	47387	X	47387	-0-	-0-	-0-	30	1	42341	2	Y	3237	3211	0	7	8	110
							3561	9									
10	51677	X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					Y	NO RPT					110

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

05	53444	X	46339	-0-	-7105	-0-	41315	3	5024	9	N	4567	4282	0	10	8	389
06	51660	X	39749	-0-	-11911	-0-	35673	3	4076	9	N	3705	3660	0	1	8	433
07	53382	X	43958	-0-	-9424	-0-	39303	3	4655	9	N	4232	4232	0	11	8	422
08	53382	X	43887	-0-	-9495	-0-	39622	3	4265	9	N	3877	4011	0	10	8	278
09	46860	X	41381	-0-	-5479	-0-	37318	3	4063	9	N	3694	3629	0	7	8	336
10	46345	X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					N	NO RPT					336

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

05	31434	X	26478	-0-	-4956	-0-	23572	3	2906	9	Y	2642	2649	0	6	8	124
06	30420	X	20697	-0-	-9723	-0-	17913	3	449	4	Y	2123	2156	0	1	8	90
							2335	9									
07	26071	X	23392	-0-	-2679	-0-	19634	3	1136	4	Y	2384	2356	0	7	8	111
							2622	9									
08	DLQ G-10		21598	-0-	21598	21598	19090	3	170	4	Y	2125	2140	0	5	8	91
							2338	9									
*09	36909	X	15311	-0-	-21598	-0-	13297	3	88	4	Y	1751	1748	0	4	8	90
							1926	9									
10	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					90

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

05	61876	X	52856	-0-	-9020	-0-	47552	3	5304	9	Y	4822	4795	0	9	8	146
06	55920	X	48111	-0-	-7809	-0-	43246	3	4865	9	Y	4423	4334	0	2	8	233
07	55056	X	47850	-0-	-7206	-0-	42814	3	203	4	Y	4394	4427	0	18	8	182
							4833	9									
08	55056	X	45927	-0-	-9129	-0-	41364	3	25	4	Y	4125	4196	0	16	8	95
							4538	9									
09	53280	X	43140	-0-	-10140	-0-	38786	3	4354	9	Y	3958	3859	0	12	8	182
10	52855	X	42777	-0-	-10078	-0-	38553	3	4224	9	Y	3840	3761	0	17	8	244

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

05	83065	X	83065	-0-	-0-	-0-	70977	3	12088	9	Y	10989	11002	0	31	8	148
06	79530	X	58980	-0-	-20550	-0-	50587	3	8393	9	Y	7630	7567	0	3	8	208
07	80848	X	40720	-0-	-40128	-0-	34521	3	6199	9	Y	5635	5714	0	17	8	112
08	51334	X	51334	-0-	-0-	-0-	43668	3	7666	9	Y	6969	6883	0	19	8	179
09	68670	X	66100	-0-	-2570	-0-	56829	3	9271	9	Y	8428	8396	0	17	8	194
10	70959	X	59923	-0-	-11036	-0-	52117	3	7806	9	Y	7096	7071	0	21	8	198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	34029	-0-	-6302	-0-	31826	3	2203	9	Y	2003	2027	0	4	8	94
06	38010	X	33181	-0-	-4829	-0-	30139	3	755	4	Y	2079	2084	0	1	8	88
							2287	9									
07	39277	X	33269	-0-	-6008	-0-	29151	3	1686	4	Y	2211	2190	0	6	8	103
							2432	9									
08	DLQ G-10		43635	-0-	43635	43635	40365	3	360	4	Y	2645	2629	0	6	8	113
							2910	9									
*09	88713	X	45078	-0-	-43635	-0-	41709	3	275	4	Y	2813	2774	0	7	8	145
							3094	9									
10	34286	X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					145

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

05	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	29856	3	3323	9	Y	3021	3008	0	9	8	131
06	32070	X	29591	-0-	-2479	-0-	26392	3	123	4	Y	2796	2878	0	1	8	48
							3076	9									
07	32457	X	31261	-0-	-1196	-0-	27201	3	246	4	Y	3467	3397	0	13	8	105
							3814	9									
08	33170	X	17532	-0-	-15638	-0-	14679	3	111	4	Y	2493	2498	0	8	8	92
							2742	9									
09	32100	X	16700	-0-	-15400	-0-	14290	3	2410	9	Y	2191	2184	0	6	8	93
10	33170	X	32347	-0-	-823	-0-	28529	3	3818	9	Y	3471	3350	0	13	8	201

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

05	115134	X	48870	-0-	-66264	-0-	31	1	42052	2	Y	5083	5102	0	17	8	98
							1196	4	5591	9							
06	77279	X	77279	-0-	-0-	-0-	30	1	69155	2	Y	7358	7272	0	4	8	180
							8094	9									
07	82172	X	82172	-0-	-0-	-0-	31	1	66548	2	Y	7899	7929	0	24	8	126
							6904	4	8689	9							
08	76198	X	33913	-0-	-42285	-0-	31	1	30241	2	Y	3310	3345	0	12	8	79
							3641	9									
09	73740	X	28007	-0-	-45733	-0-	30	1	23991	2	Y	2874	2849	0	7	8	97
							3161	9									
10	79856	X	NO RPT	-0-	-79856	-0-					Y	NO RPT					97

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

05	76942	X	48315	-0-	-28627	-0-	41965	3	6350	9	Y	5773	5777	0	16	8	78
06	70200	X	42621	-0-	-27579	-0-	37004	3	5617	9	Y	5106	5043	0	2	8	139
07	49538	X	47299	-0-	-2239	-0-	41699	3	5600	9	Y	5091	5114	0	15	8	101
08	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	28056	3	3529	9	Y	3208	3217	0	9	8	83
09	47040	X	31172	-0-	-15868	-0-	27508	3	3664	9	Y	3331	3330	0	7	8	77
10	48329	X	22508	-0-	-25821	-0-	18713	3	3795	9	Y	3450	3421	0	10	8	96

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

05	110174	X	86985	-0-	-23189	-0-	78498	3	8487	9	Y	7715	7707	0	22	8	104
06	101730	X	72744	-0-	-28986	-0-	65901	3	6843	9	Y	6221	6154	0	2	8	169
07	92504	X	67998	-0-	-24506	-0-	61339	3	6659	9	Y	6054	6085	0	18	8	120
08	53782	X	53782	-0-	-0-	-0-	48276	3	5506	9	Y	5005	4982	0	14	8	129
09	84180	X	51703	-0-	-32477	-0-	46547	3	5156	9	Y	4687	4699	0	9	8	108
10	86986	X	75686	-0-	-11300	-0-	69166	3	6520	9	Y	5927	5852	0	18	8	165

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		12232	-0-	12232	12232	9330 2803	3 9	99	4	Y	2548	2373	0	1	8	174
*02	SHUT IN		45031	-0-	45031	57263	33318 10898	3 9	815	4	Y	9907	9933	0	24	8	124
*03	14B2 EXT		102966	-0-	102966	160229	78527 22515	3 9	1924	4	Y	20468	20378	0	67	8	147
*04	14B2 EXT		112798	-0-	112798	273027	91486 21025	3 9	287	4	Y	19114	19019	0	27	8	215
*05	14B2 EXT		94529	-0-	94529	367556	77596 16805	3 9	128	4	Y	15277	15285	0	45	8	162
*06	444639	X	77083	-0-	-367556	-0-	63419 13285	3 9	379	4	Y	12077	12007	0	18	8	214
*07	107911	X	72050	-0-	-35861	-0-	57749 11972	3 9	2329	4	Y	10884	10873	0	36	8	189
*08	84571	X	54573	-0-	-29998	-0-	44534 9536	3 9	503	4	Y	8669	8682	0	29	8	147
*09	81090	X	57074	-0-	-24016	-0-	47864	3	9173	9	Y	8339	8121	0	19	8	346
10	83793	X	NO RPT	-0-	-83793	-0-					Y	NO RPT					346

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		7483	-0-	7483	7483	6009 1410	3 9	64	4	Y	1282	1194	0	1	8	87
*02	SHUT IN		32433	-0-	32433	39916	24907 6917	3 9	609	4	Y	6288	6281	0	15	8	79
*03	14B2 EXT		70771	-0-	70771	110687	55823 13580	3 9	1368	4	Y	12345	12294	0	41	8	89
*04	14B2 EXT		61614	-0-	61614	172301	51082 10372	3 9	160	4	Y	9429	9399	0	13	8	106
*05	14B2 EXT		53556	-0-	53556	225857	45230 8252	3 9	74	4	Y	7502	7506	0	22	8	80
*06	270474	X	44617	-0-	-225857	-0-	37766 6625	3 9	226	4	Y	6023	5987	0	9	8	107
*07	75888	X	41772	-0-	-34116	-0-	34416 5968	3 9	1388	4	Y	5425	5420	0	18	8	94
*08	73968	X	13233	-0-	-60735	-0-	11256 1850	3 9	127	4	Y	1682	1742	0	6	8	28
*09	61620	X	24597	-0-	-37023	-0-	21556	3	3024	9	Y	2749	2657	0	6	8	114
10	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					Y	NO RPT					114

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		11041	-0-	11041	11041	9373 1568	3 9	100	4	Y	1425	1327	0	1	8	97
*02	SHUT IN		44354	-0-	44354	55395	35863 7614	3 9	877	4	Y	6922	6915	0	17	8	87
*03	SHUT IN		84938	-0-	84938	140333	69851 13375	3 9	1712	4	Y	12159	12119	0	40	8	87
*04	14B2 EXT		78914	-0-	78914	219247	67978 10723	3 9	213	4	Y	9748	9711	0	14	8	110
*05	14B2 EXT		65871	-0-	65871	285118	57023 8754	3 9	94	4	Y	7958	7961	0	23	8	84
*06	339358	X	54240	-0-	-285118	-0-	46931 7028	3 9	281	4	Y	6389	6351	0	9	8	113
*07	84692	X	49889	-0-	-34803	-0-	41888 6312	3 9	1689	4	Y	5738	5732	0	19	8	100
*08	84692	X	36391	-0-	-48301	-0-	31312 4726	3 9	353	4	Y	4296	4309	0	14	8	73
*09	78900	X	36956	-0-	-41944	-0-	32232	3	4699	9	Y	4272	4158	0	10	8	177
10	65875	X	NO RPT	-0-	-65875	-0-					Y	NO RPT					177

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		44798	-0-	44798	44798	37074	3	32	4	Y	6993	6876	0	18	8	99
							7692	9									
07	14B2 EXT		206362	-0-	206362	251160	174383	3	9	4	Y	29064	29024	0	65	8	74
							31970	9									
08	417906	X	166746	-0-	-251160	-0-	142520	3	86	4	Y	21945	21923	0	17	8	79
							24140	9									
09	186090	X	116514	-0-	-69576	-0-	99959	3	2	4	Y	15048	15036	0	25	8	66
							16553	9									
10	192293	X	111372	-0-	-80921	-0-	96101	3	15271	9	Y	13883	13785	0	31	8	133

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		16677	-0-	16677	16677	13939	3	12	4	Y	2478	2428	0	15	8	35
							2726	9									
07	14B2 EXT		82984	-0-	82984	99661	69949	3	3	4	Y	11847	11769	0	83	8	30
							13032	9									
08	202441	X	102780	-0-	-99661	-0-	88475	3	54	4	Y	12955	12908	0	30	8	47
							14251	9									
09	98712	X	98712	-0-	-0-	-0-	87508	3	2	4	Y	10184	10135	0	52	8	44
							11202	9									
*10	117499	X	117499	-0-	-0-	-0-	106135	3	11364	9	Y	10331	10205	0	72	8	98

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		27899	-0-	27899	27899	22032	3	19	4	Y	5316	5224	0	17	8	75
							5848	9									
07	14B2 EXT		128241	-0-	128241	156140	103956	3	5	4	Y	22073	22031	0	61	8	56
							24280	9									
08	274172	X	118032	-0-	-156140	-0-	97968	3	59	4	Y	18186	18159	0	17	8	66
							20005	9									
09	106560	X	92819	-0-	-13741	-0-	77843	3	1	4	Y	13614	13594	0	27	8	59
							14975	9									
10	110112	X	67123	-0-	-42989	-0-	56158	3	10965	9	Y	9968	9907	0	25	8	95

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		35374	-0-	35374	35374	28792	3	25	4	Y	5961	5865	0	12	8	84
							6557	9									
07	14B2 EXT		161511	-0-	161511	196885	135248	3	7	4	Y	23869	23841	0	51	8	61
							26256	9									
08	353890	X	157005	-0-	-196885	-0-	134327	3	82	4	Y	20542	20514	0	15	8	74
							22596	9									
09	141330	X	83133	-0-	-58197	-0-	71548	3	1	4	Y	10531	10544	0	15	8	46
							11584	9									
10	146041	X	59413	-0-	-86628	-0-	50728	3	8685	9	Y	7895	7848	0	18	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		23239	-0-	23239	23239	18975	3	16	4	Y	3862	3787	0	21	8	54
							4248	9									
07	14B2 EXT		101033	-0-	101033	124272	84112	3	4	4	Y	15379	15306	0	88	8	39
							16917	9									
08	212449	X	88177	-0-	-124272	-0-	74367	3	45	4	Y	12514	12483	0	25	8	45
							13765	9									
09	81060	X	76903	-0-	-4157	-0-	67031	3	1	4	Y	8974	8939	0	41	8	39
							9871	9									
*10	113796	X	113796	-0-	-0-	-0-	100931	3	12865	9	Y	11695	11549	0	74	8	111

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		22754	-0-	22754	22754	19090	3	16	4	Y	3316	3253	0	16	8	47
							3648	9									
07	14B2 EXT		136135	-0-	136135	158889	115867	3	6	4	Y	18420	18328	0	92	8	47
							20262	9									
08	288824	X	129935	-0-	-158889	-0-	112605	3	68	4	Y	15693	15655	0	28	8	57
							17262	9									
09	121230	X	88340	-0-	-32890	-0-	76408	3	1	4	Y	10846	10817	0	39	8	47
							11931	9									
10	125271	X	88690	-0-	-36581	-0-	77511	3	11179	9	Y	10163	10064	0	49	8	97

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		19651	-0-	19651	19651	13893	3	148	4	Y	5100	4750	0	2	8	348
							5610	9									
*02	14B2 EXT		64620	-0-	64620	84271	47301	3	1157	4	Y	14693	14820	0	36	8	185
							16162	9									
*03	14B2 EXT		128476	-0-	128476	212747	99334	3	2434	4	Y	24280	24211	0	80	8	174
							26708	9									
*04	14B2 EXT		99194	-0-	99194	311941	81622	3	256	4	Y	15742	15717	0	22	8	177
							17316	9									
*05	14B2 EXT		81555	-0-	81555	393496	67761	3	111	4	Y	12439	12447	0	37	8	132
							13683	9									
*06	459615	X	66119	-0-	-393496	-0-	54577	3	326	4	Y	10196	10133	0	15	8	180
							11216	9									
*07	104563	X	60378	-0-	-44185	-0-	48372	3	1950	4	Y	9142	9133	0	30	8	159
							10056	9									
*08	104563	X	47917	-0-	-56646	-0-	39197	3	442	4	Y	7525	7532	0	25	8	127
							8278	9									
*09	99180	X	41623	-0-	-57557	-0-	34831	3	6765	9	Y	6150	6008	0	14	8	255
10	81561	X	NO RPT	-0-	-81561	-0-					Y	NO RPT					255

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133331	X	39956	-0-	-93375	-0-	33575	3	6381	9	Y	5801	5833	0	8	8	166
06	129030	X	40490	-0-	-88540	-0-	33789	3	6701	9	Y	6092	5843	0	1	8	414
07	69564	X	37884	-0-	-31680	-0-	31690	3	419	4	Y	5250	5490	0	10	8	164
							5775	9									
08	69564	X	34174	-0-	-35390	-0-	28761	3	266	4	Y	4679	4698	0	7	8	138
							5147	9									
09	52320	X	29736	-0-	-22584	-0-	25092	3	4644	9	Y	4222	4255	0	5	8	100
10	41850	X	29183	-0-	-12667	-0-	24590	3	4593	9	Y	4175	4177	0	7	8	91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112654	X	41323	-0-	-71331	-0-	34518	3	6805	9	Y	6186	6194	0	8	8	177
06	109020	X	37189	-0-	-71831	-0-	30890	3	6299	9	Y	5726	5512	0	1	8	390
07	58559	X	35023	-0-	-23536	-0-	29019	3	384	4	Y	5109	5330	0	9	8	160
							5620	9									
08	58559	X	32927	-0-	-25632	-0-	27399	3	253	4	Y	4795	4806	0	8	8	141
							5275	9									
09	46080	X	30119	-0-	-15961	-0-	25159	3	4960	9	Y	4509	4537	0	6	8	107
10	41323	X	29616	-0-	-11707	-0-	24768	3	4848	9	Y	4407	4410	0	8	8	96

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103075	X	80853	-0-	-22222	-0-	69377	3	11476	9	Y	10433	10235	0	51	8	460
06	99750	X	80276	-0-	-19474	-0-	67422	3	1138	4	Y	10651	10469	0	9	8	633
							11716	9									
07	103075	X	65446	-0-	-37629	-0-	53534	3	758	4	Y	10140	10034	0	59	8	680
							11154	9									
*08	103075	X	66362	-0-	-36713	-0-	54425	3	416	4	Y	10474	10747	0	52	8	355
							11521	9									
09	90420	X	52502	-0-	-37918	-0-	43519	3	8953	9	Y	8139	8046	0	27	8	421
10	82956	X	NO RPT	-0-	-82956	-0-					Y	NO RPT					421

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					358
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	180	3	78	9	N	71					429
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	22	3	76	9	N	69					498
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1					499
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					500
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					502

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	9	N	29	1	8			791
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	292	3	127	9	N	115	532	1	246	5	128
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3597	3	197	9	N	179	177	1			130
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2159	3	140	9	N	127	156	5			101
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					101
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1864	3	224	9	N	204					368
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	175	1			214
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					216
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					216
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					217
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					217

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1055	3	153	9	N	139	181	1	1	8	124
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1095	3	113	9	N	103					227
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	N	3					230
08	1209	N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	-0-					230
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8					238
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					238

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	44	3	350	9	N	318	525	1	1	8	183
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	39	3	336	9	N	305	177	1			311
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	29	3	329	9	N	299	356	1			254
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	7	3	178	9	N	162					416
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					418
*10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	26	3	22	9	N	20					438

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					343
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					343
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					343
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					343
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	208	1	1444	3	N	150	350	1	2	8	547
							165	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	434	1	2326	3	N	534	178	1	734	5	169
							587	9									
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2314	3	275	9	N	250					419
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1636	3	230	9	N	209	361	1			267
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4780	3	471	9	N	428	360	1	1	8	334
*10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6764	3	529	9	N	481	354	1			461

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	321	5			128
07	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					129
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129

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
05	10695	X	10335	-0-	-360	-0-	467 361	1 9	9507	3	Y	328	761	1	3	8	558
06	10350	X	9749	-0-	-601	-0-	452 437	1 9	8860	3	Y	397	696	1	1	8	258
07	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	467 460	1 9	9570	3	Y	418	350	1	1	8	325
08	11625	X	9965	-0-	-1660	-0-	467 473	1 9	9025	3	Y	430	351	1	1	8	403
09	11250	X	9853	-0-	-1397	-0-	452 395	1 9	8988	3	Y	359	351	1	1	8	410
10	10509	X	9794	-0-	-715	-0-	429 447	1 9	8918	3	Y	406	368	1			448

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
05	2883	X	17	-0-	-2866	-0-	7	3	10	9	Y	9	29	1			9
06	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		9	-0-	9	19	3	3	6	9	Y	5	2	1			3
09	T. A.		2	-0-	2	21	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	178	-0-	-4410	-0-	166	3	12	4	N	-0-					267
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	228	5			39
07	4588	X	473	-0-	-4115	-0-	450	3	23	9	N	21					60
08	186	X	29	-0-	-157	-0-	28	3	1	9	N	1					61
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	9	N	2					63
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					63

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	66	125	1	1	8	1
06	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	T. A.		7	-0-	7	13	3	3	4	9	Y	4	2	1			3
09	T. A.		1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	467 229	1 9	14645	3	N	208	238	0	5	8	370
06	13950	X	11748	-0-	-2202	-0-	452 374	1 9	10922	3	N	340	363	0	1	8	346
07	13454	X	10419	-0-	-3035	-0-	467 323	1 9	9629	3	N	294	294	0	1	8	345
08	15345	X	9878	-0-	-5467	-0-	467 254	1 9	9157	3	N	231	184	0	2	8	390
09	14850	X	11793	-0-	-3057	-0-	452 193	1 9	11148	3	N	175	307	0	1	8	257
10	15345	X	11656	-0-	-3689	-0-	465 234	1 9	10957	3	N	213	174	0			296

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1509	3	243	9	N	221	545	1	1	8	397
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	949	3	350	9	N	318					715
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1209	3	205	9	N	186	376	1	1	8	524
08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1206	3	58	9	N	53	1	8			576
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1235	3	223	9	N	203	351	1			428
*10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	973	3	84	9	N	76					504

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	1	8			712
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4325	3	39	9	N	35					747
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5608	3	45	9	N	41	1	8			787
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12959	3	35	9	N	32	1	8			818
09	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12196	3	56	9	N	51	353	1			516
*10	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11395	3	73	9	N	66					582

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	465 211	1 9	2227	3	N	192	178	1	2	8	487
06	3270	X	2746	-0-	-524	-0-	445 208	1 9	2093	3	N	189	354	1			322
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	466 195	1 9	2391	3	N	177	1	8			498
08	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	466 209	1 9	2004	3	N	190	346	1	1	8	341
09	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	438 166	1 9	1851	3	N	151					492
10	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	441 196	1 9	1602	3	N	178	374	1			296

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19244	3	503	9	N	457	548	1	5	8	321
06	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	19622	3	488	9	N	444	184	1	1	8	580
07	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	20830	3	455	9	N	414	685	1	1	8	308
08	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	21224	3	507	9	N	461	184	1	1	8	584
09	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	19724	3	458	9	N	416	521	1	1	8	478
*10	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	22918	3	468	9	N	425	539	1			364

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 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
05	16182	X	15387	-0-	-795	-0-	467 800	1 9	14120	3	N	727	686	0	8	8	328
06	15660	X	3762	-0-	-11898	-0-	136 299	1 9	3327	3	N	272	237	0	1	8	362
07	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					362
08	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	38	0			324
*09	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	166	0			158
10	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	34	0			122

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44640	X	44130	-0-	-510	-0-	430 4401	1 9	39299	3	N	4001	3963 12	0 8	1	1	329
06	42450	X	38568	-0-	-3882	-0-	422 4221	1 9	33925	3	N	3837	3796	0	2	8	368
07	43679	X	40502	-0-	-3177	-0-	462 3975	1 9	36065	3	N	3614	3555	0	3	8	424
08	44144	X	39465	-0-	-4679	-0-	451 3889	1 9	35125	3	N	3535	3648	0	4	8	307
09	42720	X	42038	-0-	-682	-0-	441 4076	1 9	37521	3	N	3705	3692	0	2	8	318
*10	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	465 5487	1 9	41658	3	N	4988	5069	0			329

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4290	-0-		-794	-0-	446 385	1 9	3459	3	N	350	338	1	4	8	1082
06	4920	X	3660	-0-		-1260	-0-	368 356	1 9	2936	3	N	324	702	1	1	8	703
07	1068	X	873	-0-		-195	-0-	100 190	1 9	583	3	N	173	362	1	1	8	513
08	1830	X	1830	-0-		-0-	-0-	242 215	1 9	1373	3	N	195	3	8			705
09	1634	X	1634	-0-		-0-	-0-	211 222	1 9	1201	3	N	202	339	1			568
*10	1422	X	1422	-0-		-0-	-0-	199 177	1 9	1046	3	N	161					729

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18246	X	18246	-0-		-0-	-0-	467 1590	1 9	16189	3	N	1445	1540	0	8	8	284
06	17689	X	17689	-0-		-0-	-0-	452 1568	1 9	15669	3	N	1425	1640	0	2	8	67
07	18208	X	18208	-0-		-0-	-0-	467 2071	1 9	15670	3	N	1883	1672	0	2	8	276
08	17046	X	17046	-0-		-0-	-0-	461 1719	1 9	14866	3	N	1563	1434	0	3	8	402
09	16703	X	16703	-0-		-0-	-0-	442 1418	1 9	14843	3	N	1289	1297	0	1	8	393
*10	17699	X	17699	-0-		-0-	-0-	463 1489	1 9	15747	3	N	1354	1359	0			388

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	13766	-0-		-2261	-0-	467 14	1 4	11359 1926	3 9	N	1751	1712	0	5	8	394
06	15510	X	13961	-0-		-1549	-0-	444 45	1 4	11486 1986	3 9	N	1805	1902	0	1	8	296
07	14074	X	13005	-0-		-1069	-0-	459 1869	1 9	10677	3	N	1699	1590	0	3	8	402
08	14074	X	12940	-0-		-1134	-0-	450 1873	1 9	10617	3	N	1703	1595	0	3	8	507
09	13620	X	12386	-0-		-1234	-0-	443 1672	1 9	10271	3	N	1520	1392	0	2	8	633
10	14415	X	12568	-0-		-1847	-0-	463 1685	1 9	10420	3	N	1532	1694	0			471

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25075	X	25075	-0-		-0-	-0-	23837	3	1238	9	N	1125	1123	0	4	8	271
06	25110	X	20604	-0-		-4506	-0-	19596	3	1008	9	N	916	946	0	1	8	240
07	27404	X	25573	-0-		-1831	-0-	24025	3	1548	9	N	1407	1359	0	1	8	287
08	27404	X	20720	-0-		-6684	-0-	19418	3	1302	9	N	1184	1073	0	2	8	396
09	26520	X	24089	-0-		-2431	-0-	22912	3	1177	9	N	1070	1050	0	1	8	415
10	25575	X	24711	-0-		-864	-0-	23390	3	1321	9	N	1201	1315	0			301

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	24395	-0-	-16959	-0-	525	1	21601	3	N	2063	1974	0	1	1	418
							2269	9					9	8			
06	40020	X	24405	-0-	-15615	-0-	511	1	21836	3	N	1871	1992	0	2	8	295
							2058	9									
07	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	547	1	26197	3	N	2063	1962	0	3	8	393
							221	4	2269	9							
08	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	526	1	30989	3	N	1850	1765	0	4	8	474
							2035	9									
09	32266	X	32266	-0-	-0-	-0-	539	1	29803	3	N	1749	1708	0	2	8	513
							1924	9									
*10	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	555	1	31844	3	N	1953	2081	0			385
							2148	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	15388	-0-	-9040	-0-	409	1	13220	3	N	1599	1701	0	6	8	302
							1759	9									
06	23640	X	14419	-0-	-9221	-0-	366	1	12466	3	N	1443	1502	0	1	8	242
							1587	9									
07	18910	X	13800	-0-	-5110	-0-	343	1	11872	3	N	1411	1292	0	2	8	359
							33	4	1552	9							
08	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	372	1	16197	3	N	1540	1512	0	3	8	384
							1694	9									
09	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	365	1	17337	3	N	1611	1553	0	1	8	441
							1772	9									
*10	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	322	1	15294	3	N	1555	1664	0			332
							1711	9									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42253	X	39113	-0-	-3140	-0-	455	1	35807	3	N	2592	2690	0	1	1	322
							2851	9					15	8			
06	47580	X	35192	-0-	-12388	-0-	439	1	31826	3	N	2661	2623	0	3	8	357
							2927	9									
07	49166	X	36923	-0-	-12243	-0-	461	1	33522	3	N	2673	2684	0	3	8	343
							2940	9									
08	49166	X	36826	-0-	-12340	-0-	456	1	33499	3	N	2610	2625	0	5	8	323
							2871	9									
09	38130	X	34712	-0-	-3418	-0-	440	1	31544	3	N	2480	2437	0	1	8	365
							2728	9									
10	39122	X	36668	-0-	-2454	-0-	460	1	33356	3	N	2593	2641	0			317
							2852	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28987	X	28987	-0-	-0-	-0-	26475	3	2512	9	N	2284	2308	0	1	1	332
													9	8			
06	28080	X	26965	-0-	-1115	-0-	24751	3	2214	9	N	2013	2008	0	2	8	335
07	29357	X	27816	-0-	-1541	-0-	25503	3	2313	9	N	2103	2036	0	3	8	399
08	29357	X	27697	-0-	-1660	-0-	25424	3	2273	9	N	2066	1982	0	3	8	480
09	28410	X	27044	-0-	-1366	-0-	24863	3	2181	9	N	1983	1999	0	1	8	463
10	28985	X	27713	-0-	-1272	-0-	25458	3	2255	9	N	2050	1746	0			767

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44392	X	41498	-0-	-2894	-0-	467	1	37320	3	N	3374	3346	0	1	1	338
							3711	9					13	8			
06	42270	X	39272	-0-	-2998	-0-	465	1	35206	3	N	3274	3163	0	3	8	446
							3601	9									
07	41695	X	40608	-0-	-1087	-0-	473	1	36444	3	N	3355	3396	0	3	8	402
							3691	9									
08	41695	X	40191	-0-	-1504	-0-	479	1	36333	3	N	3072	3161	0	4	8	309
							3379	9									
09	40350	X	36964	-0-	-3386	-0-	465	1	33078	3	N	3110	3074	0	2	8	343
							3421	9									
10	41509	X	38195	-0-	-3314	-0-	470	1	34330	3	N	3086	3072	0			413
							3395	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

05	31093	X	18826	-0-	-12267	-0-	17300	3	1526	9	N	1387	1417	0			250
06	28080	X	18783	-0-	-9297	-0-	17396	3	1387	9	N	1261	1246	0			265
07	20894	X	19812	-0-	-1082	-0-	18394	3	1418	9	N	1289	1287	0	2	8	265
08	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	13221	3	6897	4	N	1284	1257	0	27	8	265
							1412	9									
09	20220	X	19518	-0-	-702	-0-	18074	3	1444	9	N	1313	1079	0	17	8	482
10	19809	X	19518	-0-	-291	-0-	18180	3	1338	9	N	1216	1261	0	26	8	411

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

05	24118	X	20163	-0-	-3955	-0-	318	1	17227	3	N	2380	2374	0	1	1	331
							2618	9					7	8			
06	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	450	1	23469	3	N	2675	2459	0	3	8	544
							2943	9									
07	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	435	1	23470	3	N	2551	2681	0	4	8	410
							2806	9									
08	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	427	1	24190	3	N	2399	2514	0	5	8	290
							2639	9									
09	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	342	1	22996	3	N	2647	2361	0	2	8	574
							2912	9									
10	27745	X	22346	-0-	-5399	-0-	255	1	19205	3	N	2624	2687	0	1	8	510
							2886	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

05	35030	X	27204	-0-	-7826	-0-	850	1	22563	3	N	3446	3478	0	1	1	298
							3791	9					11	8			
06	33900	X	26612	-0-	-7288	-0-	834	1	22232	3	N	3224	3230	0	2	8	290
							3546	9									
07	35030	X	25142	-0-	-9888	-0-	871	1	20622	3	N	3317	3191	0	3	8	413
							3649	9									
08	28179	X	25458	-0-	-2721	-0-	834	1	21224	3	N	3091	3082	0	4	8	418
							3400	9									
09	26730	X	8994	-0-	-17736	-0-	350	1	7206	3	N	1307	1258	0	1	8	466
							1438	9									
10	27497	X	6451	-0-	-21046	-0-	331	1	3615	3	N	2277	2459	0			284
							2505	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	21781	-0-	-10366	-0-	691	1	18303	3	N	2534	2609	0	6	8	311
							2787	9									
06	30150	X	20815	-0-	-9335	-0-	673	1	17817	3	N	2114	2117	0	1	8	307
							2325	9									
07	27094	X	19594	-0-	-7500	-0-	687	1	16549	3	N	2144	2142	0	2	8	307
							2358	9									
08	25451	X	20494	-0-	-4957	-0-	724	1	17462	3	N	2098	2073	0	3	8	329
							2308	9									
09	21750	X	14014	-0-	-7736	-0-	1131	1	10882	3	N	1819	1765	0	1	8	382
							2001	9									
10	21793	X	17217	-0-	-4576	-0-	1211	1	13249	3	N	2506	2609	0			279
							2757	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56307	X	56307	-0-	-0-	-0-	53831	3	2476	9	N	2251	2236	0	1	1	366
													9	8			
06	54145	X	54145	-0-	-0-	-0-	51838	3	2307	9	N	2097	2189	0	2	8	272
07	52174	X	52174	-0-	-0-	-0-	49894	3	2280	9	N	2073	2037	0	3	8	305
08	54637	X	54637	-0-	-0-	-0-	52526	3	2111	9	N	1919	1792	0	3	8	429
09	53167	X	53167	-0-	-0-	-0-	50959	3	2208	9	N	2007	2064	0	1	8	371
*10	55011	X	55011	-0-	-0-	-0-	52838	3	2173	9	N	1975	1969	0			443

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38719	X	38719	-0-	-0-	-0-	493	1	33197	3	N	4572	4504	0	1	1	402
							5029	9					13	8			
06	34970	X	34970	-0-	-0-	-0-	504	1	30035	3	N	4028	4109	0	3	8	318
							4431	9									
07	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	529	1	30123	3	N	4059	4100	0	7	8	270
							4465	9									
08	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	493	1	26156	3	N	3948	3938	0	7	8	273
							4343	9									
09	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	466	1	24166	3	N	3903	3479	0	3	8	694
							4293	9									
*10	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	528	1	27314	3	N	3790	3918	0			566
							4169	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	439	1	26860	3	N	3516	3538	0	1	1	354
							3868	9					8	8			
06	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	393	1	19150	3	N	2371	2397	0	2	8	326
							2608	9									
07	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	406	1	17233	3	N	1944	1950	0	2	8	318
							2138	9									
08	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	440	1	20793	3	N	1911	1794	0	3	8	432
							2102	9									
09	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	439	1	20212	3	N	1747	1894	0	1	8	284
							1922	9									
*10	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	398	1	17041	3	N	1856	1784	0			356
							2042	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	17040	-0-	-289	-0-	14041	3	2999	9	N	2726	2877	0	8	8	387
06	16770	X	15662	-0-	-1108	-0-	12975	3	2687	9	N	2443	2424	0	2	8	404
07	17608	X	14140	-0-	-3468	-0-	11530	3	2610	9	N	2373	2055	0	2	8	720
08	17608	X	16344	-0-	-1264	-0-	13240	3	3104	9	N	2822	3162	0	3	8	377
09	17040	X	10052	-0-	-6988	-0-	7987	3	2065	9	N	1877	1645	0	1	8	608
10	17050	X	16011	-0-	-1039	-0-	13246	3	2765	9	N	2514	2795	0			327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37417	X	36437	-0-	-980	-0-	495	1	31722	3	N	3836	3840	0	11	8	327
							4220	9									
06	35490	X	35075	-0-	-415	-0-	494	1	31010	3	N	3183	3235	0	2	8	273
							70	4	3501	9							
07	37758	X	35068	-0-	-2690	-0-	486	1	30407	3	N	3789	3594	0	2	8	466
							7	4	4168	9							
08	37758	X	34999	-0-	-2759	-0-	483	1	30734	3	N	3350	3540	0	3	8	273
							97	4	3685	9							
09	36540	X	31223	-0-	-5317	-0-	440	1	27042	3	N	3246	3245	0	1	8	273
							3571	9									
10	36425	X	31658	-0-	-4767	-0-	457	1	27413	3	N	3444	3346	0			371
							3788	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43276	X	41771	-0-	-1505	-0-	907	1	35684	3	N	4709	4640	0	1	1	357
							5180	9					12	8			
06	39810	X	38767	-0-	-1043	-0-	942	1	33016	3	N	4372	4366	0	3	8	360
							4809	9									
07	42160	X	38086	-0-	-4074	-0-	988	1	32158	3	N	4491	4317	0	4	8	530
							4940	9									
08	42160	X	37651	-0-	-4509	-0-	974	1	31659	3	N	4010	4198	0	5	8	337
							607	4	4411	9							
09	40800	X	2563	-0-	-38237	-0-	105	1	1509	3	N	863	842	0	1	8	357
							949	9									
10	41757	X	8139	-0-	-33618	-0-	460	1	4596	3	N	2803	2763	0	1	8	396
							3083	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	30041	-0-	-3687	-0-	440	1	25777	3	N	3476	3434	0	23	8	378
							3824	9									
06	28260	X	27388	-0-	-872	-0-	410	1	23474	3	N	3152	3048	0	5	8	477
							37	4	3467	9							
07	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	449	1	26506	3	N	3265	3318	0	6	8	418
							24	4	3592	9							
08	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	437	1	27324	3	N	3354	3335	0	8	8	429
							66	4	3689	9							
09	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	464	1	28199	3	N	2932	2915	0	3	8	443
							3225	9									
*10	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	473	1	27917	3	N	3274	3426	0	1	8	290
							3601	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	23755	-0-	-6129	-0-	529	1	20656	3	N	2336	2404	0	10	8	276
							2570	9									
06	28680	X	22866	-0-	-5814	-0-	566	1	19833	3	N	2243	2283	0	2	8	234
							2467	9									
07	29636	X	21792	-0-	-7844	-0-	570	1	18557	3	N	2423	2318	0	2	8	337
							2665	9									
08	28706	X	22374	-0-	-6332	-0-	584	1	18981	3	N	2159	2228	0	3	8	265
							434	4	2375	9							
09	23850	X	12590	-0-	-11260	-0-	1399	1	9046	3	N	1950	1943	0	2	8	270
							2145	9									
10	23746	X	14109	-0-	-9637	-0-	1088	1	10249	3	N	2520	2509	0			410
							2772	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	24901	-0-	-23	-0-	483	1	20694	3	N	3385	3372	0	15	8	292
							3724	9									
06	23070	X	20113	-0-	-2957	-0-	433	1	16660	3	N	2745	2741	0	3	8	293
							3020	9									
07	25513	X	21979	-0-	-3534	-0-	454	1	18052	3	N	2918	2766	0	4	8	441
							263	4	3210	9							
08	25513	X	20818	-0-	-4695	-0-	455	1	17510	3	N	2552	2676	0	5	8	312
							46	4	2807	9							
09	24690	X	19095	-0-	-5595	-0-	414	1	15944	3	N	2488	2475	0	2	8	323
							2737	9									
10	24893	X	18991	-0-	-5902	-0-	382	1	15985	3	N	2370	2331	0			382
							2607	9									

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	25213	-0-	-4020	-0-	501	1	21463	3	N	2954	2943	0	1	1	357
							3249	9					8	8			
06	23880	X	21738	-0-	-2142	-0-	473	1	18688	3	N	2343	2361	0	2	8	337
							2577	9									
07	24676	X	22868	-0-	-1808	-0-	484	1	19300	3	N	2569	2536	0	2	8	368
							258	4	2826	9							
08	25203	X	22099	-0-	-3104	-0-	490	1	18951	3	N	2373	2389	0	3	8	349
							48	4	2610	9							
09	24390	X	21975	-0-	-2415	-0-	485	1	18802	3	N	2444	2427	0	1	8	365
							2688	9									
*10	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	543	1	22602	3	N	2745	2775	0			335
							3020	9									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	28080	-0-	-2083	-0-	573	1	24542	3	N	2695	2697	0	1	1	346
							2965	9					10	8			
06	27870	X	25805	-0-	-2065	-0-	592	1	22807	3	N	2187	2167	0	1	8	365
							2406	9									
07	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	619	1	24671	3	N	2578	2571	0	1	8	371
							341	4	2836	9							
08	28086	X	26506	-0-	-1580	-0-	608	1	23331	3	N	2278	2297	0	3	8	349
							61	4	2506	9							
09	27180	X	25811	-0-	-1369	-0-	604	1	22566	3	N	2401	2334	0	1	8	415
							2641	9									
10	28458	X	27400	-0-	-1058	-0-	574	1	23916	3	N	2610	2629	0			396
							2871	9									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34534	X	31452	-0-	-3082	-0-	440	1	28071	3	Y	2674	2559	0	9	8	388
							2941	9									
06	30665	X	28249	-0-	-2416	-0-	421	1	25312	3	Y	2287	2407	0	2	8	266
							2516	9									
07	28799	X	28123	-0-	-676	-0-	436	1	24940	3	Y	2244	2078	0	2	8	430
							279	4	2468	9							
08	28799	X	27472	-0-	-1327	-0-	433	1	24692	3	Y	2134	2197	0	3	8	364
							2347	9									
09	27870	X	26417	-0-	-1453	-0-	419	1	23589	3	Y	2190	2146	0	1	8	407
							2409	9									
10	28799	X	25270	-0-	-3529	-0-	430	1	22466	3	Y	2158	2253	0			350
							2374	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46686	X	36083	-0-	-10603	-0-	488	1	32151	3	Y	3131	3024	0	1	1	447
							3444	9					10	8			
06	40958	X	34487	-0-	-6471	-0-	479	1	31001	3	Y	2734	2852	0	2	8	327
							3007	9									
07	35929	X	34290	-0-	-1639	-0-	492	1	30275	3	Y	2864	2786	0	3	8	402
							373	4	3150	9							
08	35929	X	34235	-0-	-1694	-0-	501	1	30888	3	Y	2587	2519	0	4	8	466
							2846	9									
09	34770	X	32959	-0-	-1811	-0-	486	1	29771	3	Y	2456	2421	0	1	8	500
							2702	9									
10	35929	X	32583	-0-	-3346	-0-	500	1	29399	3	Y	2440	2568	0			422
							2684	9									

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50342	X	50342	-0-	-0-	-0-	623	1	46396	3	N	3021	2947	0	26	8	319
							3323	9									
06	49200	X	43752	-0-	-5448	-0-	603	1	34996	3	N	2795	2836	0	5	8	273
							5078	4	3075	9							
07	51708	X	43791	-0-	-7917	-0-	594	1	37193	3	N	2879	2912	0	6	8	234
							2837	4	3167	9							
08	51708	X	43044	-0-	-8664	-0-	623	1	39284	3	N	2852	2781	0	9	8	296
							3137	9									
09	50040	X	40935	-0-	-9105	-0-	603	1	37697	3	N	2395	2520	0	4	8	167
							2635	9									
10	50344	X	41506	-0-	-8838	-0-	620	1	37980	3	N	2642	2652	0	1	8	265
							2906	9									

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68727	X	67360	-0-	-1367	-0-	467	1	60652	3	N	2659	2661	0	39	8	417
							3316	4	2925	9							
06	66510	X	62688	-0-	-3822	-0-	451	1	59711	3	N	2296	2410	0	8	8	295
							2526	9									
07	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	467	1	58766	3	N	2347	2287	0	12	8	343
							2582	9									
08	58461	X	58461	-0-	-0-	-0-	467	1	55477	3	N	2288	2026	0	14	8	591
							2517	9									
09	54042	X	54042	-0-	-0-	-0-	452	1	51318	3	N	2065	2204	0	6	8	446
							2272	9									
*10	56689	X	56689	-0-	-0-	-0-	465	1	37233	3	N	2088	2207	0	1	8	326
							2297	9									

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38277	X	38277	-0-	-0-	-0-	467	1	33673	3	N	3761	3835	0	1	1	309
							4137	9					15	8			
06	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	452	1	27743	3	N	3332	3248	0	3	8	390
							3665	9									
07	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	467	1	27819	3	N	3325	3424	0	4	8	287
							3658	9									
08	31897	X	31897	-0-	-0-	-0-	467	1	27649	3	N	3437	3448	0	6	8	270
							3781	9									
09	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	452	1	26872	3	N	3218	3181	0	3	8	304
							3540	9									
*10	31973	X	31973	-0-	-0-	-0-	465	1	27924	3	N	3258	3233	0			329
							3584	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	623	1	12976	3	N	2540	2560	0	6	8	291
							2794	9									
06	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	592	1	11714	3	N	2176	2142	0	2	8	323
							2394	9									
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	620	1	13024	3	N	2329	2363	0	2	8	287
							2562	9									
08	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	616	1	12806	3	N	2189	1966	0	3	8	507
							2408	9									
09	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	602	1	11915	3	N	2051	2225	0	1	8	332
							2256	9									
*10	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	620	1	12898	3	N	2419	2353	0			398
							2661	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34875	X	30905	-0-	-3970	-0-	668	1	26290	3	N	3588	3581	0	12	8	277
							3947	9									
06	33750	X	28785	-0-	-4965	-0-	644	1	23375	3	N	3662	3549	0	2	8	388
							738	4	4028	9							
07	34875	X	29327	-0-	-5548	-0-	666	1	24660	3	N	3200	3296	0	3	8	289
							481	4	3520	9							
08	33976	X	28181	-0-	-5795	-0-	638	1	24285	3	N	2950	2903	0	4	8	332
							13	4	3245	9							
09	32880	X	26213	-0-	-6667	-0-	641	1	21650	3	N	2998	3042	0	2	8	286
							3298	9									
10	30907	X	27376	-0-	-3531	-0-	695	1	23456	3	N	2908	2895	0			307
							3199	9									

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45260	X	40828	-0-	-4432	-0-	890	1	35030	3	N	4462	4437	0	1	1	338
							4908	9					14	8			
06	42000	X	37194	-0-	-4806	-0-	863	1	31318	3	N	3656	3738	0	3	8	253
							991	4	4022	9							
07	42873	X	38238	-0-	-4635	-0-	867	1	32182	3	N	4190	3976	0	4	8	463
							580	4	4609	9							
08	42873	X	37463	-0-	-5410	-0-	855	1	32286	3	N	3913	3967	0	6	8	403
							18	4	4304	9							
09	41490	X	35057	-0-	-6433	-0-	867	1	29256	3	N	3727	3739	0	2	8	389
							4100	9									
10	40827	X	33975	-0-	-6852	-0-	855	1	28796	3	N	3900	3896	0			385
							4290	9									

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	22344	-0-	-2518	-0-	237	1	19631	3	N	839	864	1			850
							1553	4	923	9							
06	33180	X	31467	-0-	-1713	-0-	392	1	29087	3	N	1732	2197	1			385
							83	4	1905	9							
07	39798	X	39798	-0-	-0-	-0-	459	1	36916	3	N	2203	2046	1			542
							2423	9									
08	40073	X	40073	-0-	-0-	-0-	467	1	37259	3	N	2134	2225	1			451
							2347	9									
09	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	452	1	29758	3	N	1858	1700	1			609
							2044	9									
10	39804	X	36952	-0-	-2852	-0-	465	1	33888	3	N	1901	1940	1			570
							2091	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10345	-0-	-1125	-0-	8110	3	2235	9	N	2032	2091	0			343
06	11130	X	10436	-0-	-694	-0-	8192	3	2244	9	N	2040	1965	0			418
07	11501	X	10379	-0-	-1122	-0-	8203	3	2176	9	N	1978	2006	0			390
08	11501	X	10047	-0-	-1454	-0-	7873	3	2174	9	N	1976	1972	0	1	8	393
09	10020	X	8475	-0-	-1545	-0-	6569	3	1906	9	N	1733	1711	0			415
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					415

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66371	X	61625	-0-	-4746	-0-	623	1	56228	3	N	4340	3925	0	13	8	736
							4774	9									
06	63360	X	57381	-0-	-5979	-0-	592	1	53006	3	N	3439	3617	0	3	8	555
							3783	9									
07	65131	X	58340	-0-	-6791	-0-	623	1	53326	3	N	3992	4254	0	3	8	290
							4391	9									
08	63023	X	58198	-0-	-4825	-0-	623	1	51388	3	N	4683	4634	0	5	8	334
							1036	4	5151	9							
09	60990	X	54023	-0-	-6967	-0-	603	1	49291	3	N	3613	3641	0	2	8	304
							3974	9									
10	61628	X	54162	-0-	-7466	-0-	608	1	49447	3	N	3734	3640	0			398
							4107	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55862	X	52126	-0-	-3736	-0-	623	1	45383	3	N	5418	5439	0	1	1	282
							160	4	5960	9			20	8			
06	52650	X	50289	-0-	-2361	-0-	603	1	43864	3	N	4969	4907	0	4	8	340
							356	4	5466	9							
07	52390	X	46474	-0-	-5916	-0-	623	1	40159	3	N	5071	4971	0	5	8	435
							114	4	5578	9							
08	52390	X	49371	-0-	-3019	-0-	623	1	43449	3	N	4652	4864	0	8	8	215
							182	4	5117	9							
09	50700	X	49731	-0-	-969	-0-	603	1	43780	3	N	4862	4787	0	3	8	287
							5348	9									
10	52111	X	48687	-0-	-3424	-0-	620	1	42712	3	N	4709	4686	0	1	8	373
							5180	9									

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35620	X	35620	-0-	-0-	-0-	467	1	32337	3	N	2560	2607	0	13	8	276
							2816	9									
06	34050	X	33854	-0-	-196	-0-	449	1	30811	3	N	2358	2358	0	3	8	273
							2594	9									
07	35526	X	34280	-0-	-1246	-0-	467	1	30904	3	N	2639	2569	0	3	8	340
							6	4	2903	9							
08	35619	X	34460	-0-	-1159	-0-	467	1	31395	3	N	2362	2546	0	5	8	151
							2598	9									
09	34470	X	34086	-0-	-384	-0-	452	1	31004	3	N	2391	2122	0	2	8	418
							2630	9									
10	35619	X	34736	-0-	-883	-0-	460	1	31629	3	N	2406	2540	0			284
							2647	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14708	-0-		-1505	-0-	439 2718	1 9	11551	3	N	2471	2280	0	6	8	570
06	15690	X	14392	-0-		-1298	-0-	431 2672	1 9	11289	3	N	2429	2585	0	1	8	413
07	15004	X	14445	-0-		-559	-0-	450 2639	1 9	11356	3	N	2399	2570	0	2	8	240
08	15004	X	14846	-0-		-158	-0-	465 2408	1 9	11973	3	N	2189	2062	0	2	8	365
09	14981	X	14981	-0-		-0-	-0-	452 2506	1 9	12023	3	N	2278	2271	0	1	8	371
10	14880	X	14141	-0-		-739	-0-	462 2265	1 9	11414	3	N	2059	2150	0			280

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28768	X	23990	-0-		-4778	-0-	375 2082	1 9	21533	3	N	1893	1768 8	0 8	1	1	483
06	27090	X	21301	-0-		-5789	-0-	348 1977	1 9	18976	3	N	1797	1928	0	1	8	351
07	27652	X	23563	-0-		-4089	-0-	356 2049	1 9	21158	3	N	1863	1850	0	2	8	362
08	27652	X	22319	-0-		-5333	-0-	368 1964	1 9	19987	3	N	1785	1662	0	3	8	482
09	23760	X	20821	-0-		-2939	-0-	351 1861	1 9	18609	3	N	1692	1830	0	1	8	343
10	23994	X	19857	-0-		-4137	-0-	355 1740	1 9	17762	3	N	1582	1470	0			455

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49569	X	48296	-0-		-1273	-0-	559 3605	1 9	44132	3	N	3277	3221	0	10	8	380
06	46950	X	45756	-0-		-1194	-0-	539 3435	1 9	41782	3	N	3123	3097	0	2	8	404
07	50158	X	46482	-0-		-3676	-0-	578 3378	1 9	42526	3	N	3071	3124	0	2	8	349
08	50158	X	45055	-0-		-5103	-0-	566 3310	1 9	41179	3	N	3009	3011	0	4	8	343
09	48540	X	43159	-0-		-5381	-0-	534 3101	1 9	39524	3	N	2819	2812	0	1	8	349
10	48298	X	44028	-0-		-4270	-0-	554 3214	1 9	40260	3	N	2922	2889	0			382

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33387	X	31492	-0-		-1895	-0-	172 3298	1 9	28022	3	N	2998	2974	0	8	8	404
06	31800	X	29833	-0-		-1967	-0-	167 3064	1 9	26602	3	N	2785	2742	0	1	8	446
07	32457	X	29460	-0-		-2997	-0-	166 113	1 4	26281 2900	3 9	N	2636	2914	0	1	8	167
08	32457	X	1122	-0-		-31335	-0-	8 120	1 9	994	3	N	109	22	0			254
09	31410	X	28438	-0-		-2972	-0-	202 2580	1 9	25656	3	N	2345	2173	0	2	8	424
*10	36445	X	36445	-0-		-0-	-0-	240 2779	1 9	33426	3	N	2526	2504	0			446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53909	X	21801	-0-	-32108	-0-	268	1	20059	3	N	1340	1356	0	13	8	411
							1474	9									
06	52170	X	21833	-0-	-30337	-0-	356	1	19225	3	N	2047	2085	0	5	8	368
							2252	9									
07	50220	X	29736	-0-	-20484	-0-	467	1	26846	3	N	2203	2274	0	7	8	290
							2423	9									
08	50220	X	29900	-0-	-20320	-0-	452	1	26972	3	N	2251	2054	0	5	8	482
							2476	9									
09	48600	X	28264	-0-	-20336	-0-	452	1	25771	3	N	1855	2051	0	2	8	284
							2041	9									
10	29729	X	29187	-0-	-542	-0-	465	1	26494	3	N	2025	1997	0			312
							2228	9									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55769	X	52128	-0-	-3641	-0-	295	1	48150	3	N	3348	3143	0	1	1	607
							3683	9					12	8			
06	53970	X	47966	-0-	-6004	-0-	285	1	45400	3	N	2074	2080	0	2	8	599
							2281	9									
07	53599	X	48135	-0-	-5464	-0-	292	1	44953	3	N	2627	2833	0	3	8	390
							2890	9									
08	54677	X	54677	-0-	-0-	-0-	436	1	51066	3	N	2886	2990	0	5	8	281
							3175	9									
09	50910	X	37681	-0-	-13229	-0-	251	1	34314	3	N	2833	2749	0	2	8	363
							3116	9									
10	52142	X	34477	-0-	-17665	-0-	225	1	31289	3	N	2694	2756	0			301
							2963	9									

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8565	-0-	-1107	-0-	83	1	7404	3	N	980	1011	1			622
							1078	9									
06	9210	X	101	-0-	-9109	-0-	2	1	99	3	N	-0-					622
07	12896	X	7391	-0-	-5505	-0-	59	1	6287	3	N	950	1204	1			368
							1045	9									
08	12896	X	8766	-0-	-4130	-0-	100	1	7579	3	N	988	859	1			497
							1087	9									
09	12480	X	8340	-0-	-4140	-0-	93	1	7180	3	N	970	855	1			612
							1067	9									
*10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	104	1	7636	3	N	960	1029	1			543
							1056	9									

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	204	1	5678	3	N	648	830	1			915
							713	9									
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	234	1	5816	3	N	858	1011	1			762
							944	9									
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	223	1	5979	3	N	849	1200	1			411
							934	9									
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	195	1	5068	3	N	795	687	1			519
							875	9									
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	206	1	5380	3	N	767	853	1			433
							844	9									
10	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	187	1	4678	3	N	807	509	1			731
							888	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	180	1	13681	3	N	1871	1512	1			1009
							2058	9									
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	12809	3	N	1697	2151	1			555
							1867	9									
07	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	185	1	12915	3	N	2536	2413	1			678
							2790	9									
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	167	1	12753	3	N	1723	1695	1			706
							1895	9									
09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	154	1	11908	3	N	1655	1314	1			1047
							1821	9									
*10	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	174	1	12675	3	N	1680	1710	1			1017
							1848	9									

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64449	X	61900	-0-	-2549	-0-	467	1	54915	3	N	4677	4688	0	16	8	287
							1373	4	5145	9							
06	62370	X	55889	-0-	-6481	-0-	452	1	50956	3	N	4033	4086	0	3	8	231
							45	4	4436	9							
07	62961	X	57693	-0-	-5268	-0-	467	1	52254	3	N	4449	4450	0	4	8	226
							78	4	4894	9							
08	62961	X	56108	-0-	-6853	-0-	467	1	50913	3	N	4298	4176	0	5	8	343
							4728	9									
09	60930	X	53210	-0-	-7720	-0-	452	1	48122	3	N	3844	3736	0	2	8	449
							4228	9									
10	61907	X	54015	-0-	-7892	-0-	464	1	48610	3	N	3907	4091	0			265
							4298	9									

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17802	3	1668	9	N	1516	1381	0	6	8	487
06	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	17136	3	930	9	N	845	878	0	1	8	453
07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17190	3	700	9	N	636	543	0	2	8	544
08	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	18815	3	706	9	N	642	780	0	2	8	404
09	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	14882	3	1384	9	N	1258	1136	0	1	8	525
*10	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	16434	3	1417	9	N	1288	1444	0			369

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52173	X	44978	-0-	-7195	-0-	767	1	41779	3	Y	1581	1542	0	29	8	116
							693	4	1739	9							
06	47297	X	42684	-0-	-4613	-0-	771	1	40295	3	Y	1471	1383	0	6	8	198
							1618	9									
07	44051	X	41786	-0-	-2265	-0-	779	1	39174	3	Y	1539	1636	0	8	8	93
							140	4	1693	9							
08	44051	X	42926	-0-	-1125	-0-	817	1	40635	3	Y	1296	1288	0	10	8	91
							48	4	1426	9							
09	42630	X	37422	-0-	-5208	-0-	837	1	33901	3	Y	1113	1097	0	4	8	103
							1224	9									
10	44051	X	39668	-0-	-4383	-0-	817	1	37366	3	Y	1350	1323	0	1	8	141
							1485	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42935	X	40189	-0-	-2746	-0-	467	1	36638	3	N	2804	2931	0	1	1	248
							3084	9					11	8			
06	40680	X	38115	-0-	-2565	-0-	452	1	34467	3	N	2905	2858	0	2	8	293
							3196	9									
07	40393	X	37948	-0-	-2445	-0-	467	1	34477	3	N	2731	2803	0	3	8	218
							3004	9									
08	40393	X	36980	-0-	-3413	-0-	467	1	33285	3	N	2589	2552	0	4	8	251
							380	4	2848	9							
09	39090	X	35732	-0-	-3358	-0-	452	1	32446	3	N	2576	2566	0	2	8	259
							2834	9									
10	40176	X	36319	-0-	-3857	-0-	465	1	32805	3	N	2772	2705	0			326
							3049	9									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86803	X	86803	-0-	-0-	-0-	467	1	83238	3	N	2816	2784	0	1	1	301
							3098	9					11	8			
06	81240	X	68348	-0-	-12892	-0-	452	1	64917	3	N	2708	2664	0	2	8	343
							2979	9									
07	83948	X	64311	-0-	-19637	-0-	467	1	60810	3	N	2758	2861	0	6	8	234
							3034	9									
08	86800	X	62778	-0-	-24022	-0-	467	1	59469	3	N	2584	2577	0	4	8	237
							2842	9									
09	84000	X	58653	-0-	-25347	-0-	452	1	55590	3	N	2374	2359	0	1	8	251
							2611	9									
10	86800	X	58440	-0-	-28360	-0-	465	1	55387	3	N	2353	2247	0			357
							2588	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	360	1	1441	3	N	309	184	1	2	8	388
							340	9									
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	320	1	1955	3	N	296	174	1			510
							326	9									
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	3	N	290	350	1			450
							319	9									
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	460	1	1976	3	N	280	344	1	1	8	385
							308	9									
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	451	1	1963	3	N	290	342	1			333
							319	9									
*10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	440	1	1688	3	N	192					525
							211	9									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47704	X	47704	-0-	-0-	-0-	791	1	43119	3	Y	2803	2766	0	12	8	146
							711	4	3083	9							
06	42095	X	42095	-0-	-0-	-0-	736	1	38680	3	Y	2435	2228	0	2	8	351
							2679	9									
07	48360	X	42873	-0-	-5487	-0-	779	1	39098	3	Y	2597	2776	0	1	8	171
							139	4	2857	9							
08	48360	X	40164	-0-	-8196	-0-	741	1	36829	3	Y	2316	2315	0	3	8	169
							46	4	2548	9							
09	46800	X	35174	-0-	-11626	-0-	670	1	30869	3	Y	2120	2118	0	1	8	170
							2332	9									
10	47709	X	36738	-0-	-10971	-0-	733	1	33511	3	Y	2267	2177	0			260
							2494	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60264	X	53226	-0-	-7038	-0-	623	1	46582	3	N	3881	3866	0	1	1	343
							1752	4	4269	9			14	8			
06	56580	X	43329	-0-	-13251	-0-	558	1	36910	3	N	3504	3532	0	3	8	312
							2007	4	3854	9							
07	55862	X	48804	-0-	-7058	-0-	623	1	44285	3	N	3433	3510	0	4	8	231
							120	4	3776	9							
08	55862	X	48185	-0-	-7677	-0-	618	1	43499	3	N	3698	3733	0	6	8	190
							4068	9									
09	54060	X	46085	-0-	-7975	-0-	603	1	41794	3	N	3353	3318	0	2	8	223
							3688	9									
10	53227	X	46672	-0-	-6555	-0-	620	1	42271	3	N	3437	3313	0	1	8	357
							3781	9									

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40238	X	38159	-0-	-2079	-0-	438	1	36248	3	N	1339	1376	0	1	1	359
							1473	9					6	8			
06	38670	X	36192	-0-	-2478	-0-	417	1	34455	3	N	1200	1198	0	1	8	360
							1320	9									
07	38223	X	36090	-0-	-2133	-0-	460	1	34210	3	N	1291	1435	0	2	8	214
							1420	9									
08	38223	X	35341	-0-	-2882	-0-	467	1	33544	3	N	1209	1141	0	2	8	280
							1330	9									
09	36990	X	33657	-0-	-3333	-0-	452	1	31823	3	N	1256	1329	0	1	8	206
							1382	9									
10	38161	X	34030	-0-	-4131	-0-	465	1	32326	3	N	1126	1119	0			213
							1239	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
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1400	3	239	9	N	217	1	8			841
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1642	3	355	9	N	323	524	1	372	5	268
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1279	3	294	9	N	267	181	1	1	8	353
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1581	3	334	9	N	304	362	1			295
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2486	3	233	9	N	212	179	1			328
*10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2101	3	317	9	N	288	186	1			430

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43896	X	37693	-0-	-6203	-0-	410	1	34148	3	Y	2850	2909	0	13	8	112
							3135	9									
06	36849	X	32858	-0-	-3991	-0-	397	1	29179	3	Y	2984	2827	0	1	8	268
							3282	9									
07	32395	X	31481	-0-	-914	-0-	400	1	27944	3	Y	2852	2943	0	1	8	176
							3137	9									
08	32395	X	28308	-0-	-4087	-0-	369	1	24794	3	Y	2859	2799	0	4	8	232
							3145	9									
09	31350	X	29958	-0-	-1392	-0-	429	1	26539	3	Y	2718	2778	0	2	8	170
							2990	9									
10	32395	X	29061	-0-	-3334	-0-	432	1	25773	3	Y	2596	2578	0			186
							2856	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74090	X	57852	-0-	-16238	-0-	608	1	51505	3	Y	5217	5014	0	21	8	466
							5739	9									
06	64820	X	56471	-0-	-8349	-0-	691	1	50905	3	Y	4432	4475	0	3	8	420
							4875	9									
07	57009	X	57009	-0-	-0-	-0-	734	1	51311	3	Y	4513	4624	0	3	8	306
							4964	9									
08	55831	X	54200	-0-	-1631	-0-	722	1	49133	3	Y	3950	4150	0	5	8	101
							4345	9									
09	54030	X	51222	-0-	-2808	-0-	803	1	46455	3	Y	3604	3464	0	2	8	239
							3964	9									
10	55831	X	48269	-0-	-7562	-0-	730	1	43399	3	Y	3764	3731	0			287
							4140	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47244	X	37971	-0-	-9273	-0-	402	1	33713	3	Y	3505	3356	0	14	8	344
							3856	9									
06	41070	X	31608	-0-	-9462	-0-	377	1	27569	3	Y	3329	3362	0	2	8	309
							3662	9									
07	33666	X	32361	-0-	-1305	-0-	407	1	28414	3	Y	3218	3356	0	2	8	169
							3540	9									
08	33666	X	33115	-0-	-551	-0-	436	1	29168	3	Y	3192	3111	0	4	8	246
							3511	9									
09	32580	X	21056	-0-	-11524	-0-	275	1	17634	3	Y	2861	2904	0	1	8	202
							3147	9									
10	33666	X	27078	-0-	-6588	-0-	388	1	23470	3	Y	2927	2919	0			213
							3220	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
05	132680	X	57554	-0-	-75126	-0-	307	1	47910	3	Y	8488	8458	0	27	8	163
							9337	9									
06	52759	X	52759	-0-	-0-	-0-	339	1	44058	3	Y	7602	7604	0	4	8	157
							8362	9									
07	132680	X	48911	-0-	-83769	-0-	347	1	40819	3	Y	7041	7094	0	5	8	99
							7745	9									
08	106578	X	45135	-0-	-61443	-0-	332	1	37858	3	Y	6314	6248	0	6	8	159
							6945	9									
09	55710	X	42414	-0-	-13296	-0-	344	1	35450	3	Y	6018	6023	0	2	8	152
							6620	9									
10	57567	X	42122	-0-	-15445	-0-	360	1	35148	3	Y	6013	6018	0			147
							6614	9									

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107477	X	47090	-0-	-60387	-0-	254	1	39233	3	Y	6912	6889	0	14	8	131
							7603	9									
06	104010	X	38157	-0-	-65853	-0-	241	1	31319	3	Y	5997	6002	0	2	8	124
							6597	9									
07	107477	X	37386	-0-	-70091	-0-	261	1	30741	3	Y	5804	5844	0	2	8	82
							6384	9									
08	87451	X	33683	-0-	-53768	-0-	248	1	27628	3	Y	5279	5224	0	4	8	133
							5807	9									
09	59220	X	32591	-0-	-26629	-0-	261	1	26868	3	Y	4965	4982	0	1	8	115
							5462	9									
10	47089	X	30944	-0-	-16145	-0-	260	1	25393	3	Y	4810	4806	0			119
							5291	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
05	209064	X	151509	-0-	-57555	-0-	907	1	139767	3	Y	9850	9794	0	42	8	202
							10835	9									
06	202320	X	127399	-0-	-74921	-0-	899	1	116899	3	Y	8728	8740	0	7	8	183
							9601	9									
07	209064	X	117655	-0-	-91409	-0-	920	1	107983	3	Y	7956	8015	0	8	8	116
							8752	9									
08	209064	X	107078	-0-	-101986	-0-	862	1	98373	3	Y	7130	7058	0	11	8	177
							7843	9									
09	169470	X	94532	-0-	-74938	-0-	840	1	86408	3	Y	6622	6636	0	4	8	159
							7284	9									
10	151497	X	94553	-0-	-56944	-0-	891	1	86718	3	Y	6313	6310	0	1	8	161
							6944	9									

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206491	X	150589	-0-	-55902	-0-	869	1	135293	3	Y	13115	13082	0	57	8	214
							14427	9									
06	199830	X	113002	-0-	-86828	-0-	782	1	101612	3	Y	9644	9658	0	6	8	194
							10608	9									
07	206491	X	104747	-0-	-101744	-0-	809	1	94996	3	Y	8129	8202	0	5	8	116
							8942	9									
08	206491	X	97269	-0-	-109222	-0-	779	1	88540	3	Y	7227	7150	0	12	8	181
							7950	9									
09	185040	X	92132	-0-	-92908	-0-	815	1	83957	3	Y	6691	6707	0	5	8	160
							7360	9									
10	150598	X	87133	-0-	-63465	-0-	814	1	79179	3	Y	6491	6485	0	1	8	165
							7140	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		22595	-0-	22595	22595	19763	2	677	4	N	1959	1784	0	5	8	170
							2155	9									
06	0		289440	-0-	289440	312035	248238	3	5844	4	Y	32144	31726	0	68	8	350
							35358	9									
07	524799	X	212764	-0-	-312035	-0-	189058	3	509	4	Y	21088	21253	0	68	8	117
							23197	9									
08	296050	X	160407	-0-	-135643	-0-	143885	3	16522	9	Y	15020	14840	0	33	8	264
09	286500	X	140621	-0-	-145879	-0-	127267	3	13354	9	Y	12140	12262	0	12	8	130
10	296050	X	134120	-0-	-161930	-0-	121691	3	12429	9	Y	11299	11220	0	2	8	207

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	45570	X	191	-0-	-45379	-0-	170	3	21	9	N	19					27
*06	44100	X	2408	-0-	-41692	-0-	1197	3	137	4	N	976	600	0			403
							1074	9									
*07	45570	X	5505	-0-	-40065	-0-	3798	3	1707	9	N	1552	1587	0	9	8	359
*08	45570	X	8422	-0-	-37148	-0-	6328	3	795	4	N	1181	1163	0	29	8	348
							1299	9									
*09	44100	X	13608	-0-	-30492	-0-	12440	3	1168	9	N	1062	1035	0	22	8	353
*10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	8944	3	1146	9	N	1042	1036	0	14	8	345

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
*02	0	W	18298	-0-	18298	18298	10576	3	154	4	Y	6880	6658	0	101	1	113
							7568	9					8	8			
*03	0	W	49532	-0-	49532	67830	32288	3	38	4	Y	15642	15563	0	64	8	128
							17206	9									
*04	0	W	58091	-0-	58091	125921	37331	3	4605	4	Y	14686	14582	0	2	8	230
							16155	9									
*05	0	W	65392	-0-	65392	191313	45271	3	6011	4	Y	12827	12856	0			201
							14110	9									
*06	0	W	56224	-0-	56224	247537	45070	3	125	4	Y	10026	10080	0			147
							11029	9									
*07	0	W	55405	-0-	55405	302942	46704	3	156	4	Y	7768	7818	0			97
							8545	9									
*08	355094	X	52152	-0-	-302942	-0-	44782	3	7370	9	Y	6700	6716	0			81
09	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	41569	3	6416	9	Y	5833	5820	0			94
10	49042	X	45871	-0-	-3171	-0-	39507	3	6150	9	Y	5591	5560	0			125

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

05	0		45933	-0-	45933	45933	40591	3	903	4	N	4035	3777	0	4	8	254
							4439	9									
06	0		294093	-0-	294093	340026	251604	3	5895	4	Y	33267	33064	0	62	8	395
							36594	9									
07	DELQ PR		234390	-0-	234390	574416	209440	3	577	4	Y	22157	22335	0	61	8	156
							24373	9									
08	768357	X	193941	-0-	-574416	-0-	174941	3	19000	9	Y	17273	17044	0	38	8	347
09	289050	X	159808	-0-	-129242	-0-	144358	3	15450	9	Y	14045	14210	0	14	8	168
10	298685	X	151025	-0-	-147660	-0-	136688	3	14337	9	Y	13034	12939	0	2	8	261

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

*05	66579	X	66579	-0-	-0-	-0-	45212	3	5971	4	Y	13996	14007	0			223
							15396	9									
*06	58436	X	58436	-0-	-0-	-0-	45960	3	145	4	Y	11210	11211	0			222
							12331	9									
*07	54704	X	54704	-0-	-0-	-0-	44801	3	158	4	Y	8859	8971	0			110
							9745	9									
*08	50974	X	50974	-0-	-0-	-0-	42501	3	8473	9	Y	7703	7720	0			93
*09	47580	X	46707	-0-	-873	-0-	39316	3	7391	9	Y	6719	6704	0			108
*10	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	37362	3	6890	9	Y	6264	6221	0			151

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

03	0		3319	-0-	3319	3319	2103	3	18	4	Y	1089	1059	0	5	8	25
							1198	9									
04	0		32929	-0-	32929	36248	596	1	20629	3	Y	10359	10225	0	12	8	147
							309	4	11395	9							
05	0		42762	-0-	42762	79010	760	1	29387	3	Y	11158	11176	0	6	8	116
							341	4	12274	9							
06	0		36358	-0-	36358	115368	661	1	27582	3	Y	7281	7311	0			83
							106	4	8009	9							
07	0		34766	-0-	34766	150134	599	1	27482	3	Y	6074	6069	0			88
							4	4	6681	9							
08	0		33617	-0-	33617	183751	667	1	27083	3	Y	5334	5376	0			46
							5867	9									
09	0	W	30360	-0-	30360	214111	504	1	24954	3	Y	4456	4457	0			45
							4902	9									
10	0	W	28709	-0-	28709	242820	518	1	23684	3	Y	3784	3801	0			28
							4162	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	28693	-0-	-602	-0-	24246	3	4447	9	N	4043	4054	0	10	8	140
06	30330	X	26599	-0-	-3731	-0-	22459	3	4140	9	N	3764	3602	0	11	8	291
07	31341	X	24444	-0-	-6897	-0-	20566	3	52	4	N	3478	3533	0	11	8	225
							3826	9									
08	31341	X	24851	-0-	-6490	-0-	20871	3	3980	9	N	3618	3630	0	17	8	196
09	27780	X	24481	-0-	-3299	-0-	20533	3	3945	9	N	3586	3532	0	14	8	236
10	28706	X	24799	-0-	-3907	-0-	21035	3	3764	9	N	3422	3443	0	8	8	207

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	19852	-0-	-112	-0-	16084	3	3768	9	Y	3425	3318	0	4	8	243
06	19800	X	17281	-0-	-2519	-0-	14299	3	2982	9	Y	2711	2735	0	4	8	215
07	20460	X	15851	-0-	-4609	-0-	12774	3	3077	9	Y	2797	2645	0	4	8	363
08	DLQ G-10		14844	-0-	14844	14844	11795	3	203	4	Y	2587	2691	0	7	8	252
							2846	9									
09	DLQ G-10		14991	-0-	14991	29835	12330	3	2661	9	Y	2419	2407	0	4	8	260
*10	DLQ G-10		6046	-0-	6046	35881	5051	3	991	9	Y	901	992	0	1	8	168

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	19448	-0-	-3058	-0-	18281	3	1167	9	N	1061	1041	0			240
06	21660	X	19424	-0-	-2236	-0-	18255	3	21	4	N	1044	985	0			299
							1148	9									
07	21917	X	18816	-0-	-3101	-0-	17701	3	3	4	N	1011	1089	0			221
							1112	9									
08	21917	X	19438	-0-	-2479	-0-	18184	3	1254	9	N	1140	1134	0			227
09	20400	X	18700	-0-	-1700	-0-	17640	3	1044	9	N	949	1000	0			176
*10	20057	X	18733	-0-	-1324	-0-	17579	3	1133	9	N	1030	1013	0			193

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	7573	3	2	4	Y	811	821	0	5	8	24
							892	9									
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7242	3	624	9	Y	567	546	0			45
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6754	3	494	9	Y	449	487	0	5	8	2
08	DLQ G-10		7206	-0-	7206	7206	6496	3	79	4	Y	574	555	0	6	8	15
							631	9									
09	DLQ G-10		7362	-0-	7362	14568	6887	3	473	9	Y	430	432	0	5	8	8
*10	DLQ G-10		7398	-0-	7398	21966	6767	3	592	9	Y	538	534	0	3	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
05	8432	X	5250	-0-	-3182	-0-	4650	3	118	4	Y	438	467	0			46
							482	9									
06	8160	X	5885	-0-	-2275	-0-	5355	3	75	4	Y	414	392	0			68
							455	9									
07	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	7755	3	39	4	Y	401	433	0			36
							441	9									
08	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	5778	3	148	4	Y	497	472	0	1	8	60
							547	9									
09	DLQ G-10		5769	-0-	5769	12242	4981	3	606	9	Y	551	560	0	1	8	50
*10	DLQ G-10		7260	-0-	7260	19502	6645	3	564	9	Y	513	511	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	16116	-0-	16116	54951	830	1	12963	3	Y	2093	2053	1	46	8	105
							21	4	2302	9							
06	69053	X	14102	-0-	-54951	-0-	884	1	10773	3	Y	1852	1863	1			94
							408	4	2037	9							
07	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	899	1	11747	3	Y	1726	1691	1	32	8	97
							696	4	1899	9							
08	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	1050	1	13724	3	Y	1979	1902	1	34	8	140
							159	4	2177	9							
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	936	1	12730	3	Y	1868	1804	1	6	8	198
							2055	9									
*10	16120	X	15627	-0-	-493	-0-	902	1	12318	3	Y	1849	1888	1	2	8	157
							2034	9									

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3253	3	769	9	Y	699	721	0	2	8	59
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	2983	3	744	9	Y	676	629	0	2	8	104
07	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	2343	3	5	4	Y	629	676	0	2	8	55
							692	9									
08	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	3189	2461	3	1	4	Y	661	639	0	4	8	73
							727	9									
09	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	6721	2814	3	718	9	Y	653	619	0	3	8	104
*10	DLQ	G-10	4172	-0-	4172	10893	3466	3	634	9	Y	576	616	0	2	8	62

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5758	-0-	-1279	-0-	4267	3	1491	9	Y	1355	1360	0	7	8	50
06	6810	X	4854	-0-	-1956	-0-	3495	3	1359	9	Y	1235	1199	0	6	8	80
07	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	4382	3	1502	9	Y	1365	1385	0	6	8	54
08	DLQ	G-10	5224	-0-	5224	5224	3872	3	1352	9	Y	1229	1219	0	12	8	52
09	DLQ	G-10	4964	-0-	4964	10188	3697	3	1267	9	Y	1152	1148	0	7	8	49
10	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	13265	2237	3	840	9	Y	764	768	0	4	8	41

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	22405	-0-	-2364	-0-	19212	3	3193	9	Y	2903	2869	0	5	8	227
06	23280	X	21920	-0-	-1360	-0-	18774	3	67	4	Y	2799	2682	0	4	8	340
							3079	9									
07	24056	X	21741	-0-	-2315	-0-	18889	3	18	4	Y	2576	2385	0	4	8	527
							2834	9									
08	DLQ	G-10	22379	-0-	22379	22379	19361	3	3018	9	Y	2744	3036	0	7	8	228
09	DLQ	G-10	21586	-0-	21586	43965	18468	3	3076	9	Y	2796	2725	0	8	8	291
*10	DLQ	G-10	27209	-0-	27209	71174	20617	3	6476	9	Y	5887	3236	0	5	8	2937

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	11841	-0-	11841	42998	809	1	9110	3	Y	1728	1666	1	51	8	77
							21	4	1901	9							
06	55346	X	12348	-0-	-42998	-0-	833	1	9527	3	Y	1781	1770	1			88
							29	4	1959	9							
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1001	1	9317	3	Y	1614	1603	1	41	8	58
							15	4	1775	9							
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	1086	1	11582	3	Y	1995	1870	1	47	8	136
							2195	9									
09	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1183	1	11299	3	Y	1756	1765	1	8	8	119
							1932	9									
*10	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	1164	1	11414	3	Y	1719	1724	1	4	8	110
							1891	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	15195	3	393	4	Y	1585	1601	0	15	8	39
							1744	9									
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	14047	3	251	4	Y	1836	1752	0	15	8	108
							2020	9									
07	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	12612	3	64	4	Y	1324	1371	0	12	8	49
							1456	9									
08	DLQ G-10		11474	-0-	11474	11474	9820	3	82	4	Y	1429	1395	0	16	8	67
							1572	9									
09	DLQ G-10		15410	-0-	15410	26884	13722	3	1687	9	Y	1534	1504	0	17	8	80
*10	DLQ G-10		15835	-0-	15835	42719	14194	3	1535	9	Y	1395	1398	0	10	8	67

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2683	3	1	4	Y	418	440	0	5	8	12
							460	9									
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	2254	3	677	9	Y	615	578	0			49
07	3379	X	2205	-0-	-1174	-0-	1882	3	323	9	Y	294	337	0	5	8	1
08	DLQ G-10		2618	-0-	2618	2618	1990	3	47	4	Y	528	509	0	6	8	14
							581	9									
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4566	1639	3	308	9	Y	280	284	0	5	8	5
*10	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6616	1723	3	303	9	Y	275	272	0	3	8	5

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
05	16058	X	6393	-0-	-9665	-0-	4948	3	29	4	N	1287	1331	0	3	8	157
							1416	9									
06	14400	X	7496	-0-	-6904	-0-	6087	3	11	4	N	1271	1158	0	3	8	267
							1398	9									
07	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	21251	3	35	4	N	2879	2924	0	7	8	215
							3167	9									
08	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	12731	3	112	4	N	2089	2117	0	5	8	182
							2298	9									
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9597	3	1603	9	N	1457	1499	0	8	8	132
*10	24459	X	11135	-0-	-13324	-0-	9405	3	1723	9	N	1566	1500	0	5	8	193

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
05	10013	X	8441	-0-	-1572	-0-	6156	3	2	4	Y	2075	2129	0	5	8	61
							2283	9									
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	6420	3	1969	9	Y	1790	1709	0			142
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	6401	3	1805	9	Y	1641	1770	0	5	8	8
08	DLQ G-10		8014	-0-	8014	8014	5764	3	104	4	Y	1951	1902	0	6	8	51
							2146	9									
09	DLQ G-10		8605	-0-	8605	16619	6523	3	2080	9	Y	1891	1901	0	5	8	36
*10	DLQ G-10		8601	-0-	8601	25220	6518	3	2034	9	Y	1849	1850	0	3	8	32

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
05	25916	X	22596	-0-	-3320	-0-	19818	3	2778	9	Y	2525	2499	0	5	8	197
06	24840	X	21499	-0-	-3341	-0-	18732	3	72	4	Y	2450	2346	0	4	8	297
							2695	9									
07	25048	X	20007	-0-	-5041	-0-	17551	3	17	4	Y	2217	2056	0	4	8	454
							2439	9									
08	DLQ G-10		22883	-0-	22883	22883	20093	3	2790	9	Y	2536	2772	0	7	8	211
09	DLQ G-10		22119	-0-	22119	45002	19354	3	2726	9	Y	2478	2423	0	8	8	258
*10	DLQ G-10		23277	-0-	23277	68279	17952	3	5229	9	Y	4754	2409	0	5	8	2598

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	30782	-0-	-5798	-0-	29042	3	1740	9	Y	1582	1565	0	3	8	124
06	32940	X	28362	-0-	-4578	-0-	26686	3	79	4	Y	1452	1396	0	3	8	177
							1597	9									
07	34038	X	28304	-0-	-5734	-0-	26806	3	23	4	Y	1341	1241	0	3	8	274
							1475	9									
08	DLQ G-10		30177	-0-	30177	30177	28345	3	1832	9	Y	1665	1797	0	4	8	138
09	DLQ G-10		30188	-0-	30188	60365	28447	3	1689	9	Y	1535	1508	0	5	8	160
*10	DLQ G-10		30743	-0-	30743	91108	27536	3	3086	9	Y	2805	1356	0	3	8	1606

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
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	8919	3	2	4	Y	972	973	0	5	8	29
							1069	9									
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7803	3	958	9	Y	871	831	0			69
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	7770	3	906	9	Y	824	884	0	5	8	4
08	DLQ G-10		8231	-0-	8231	8231	7078	3	78	4	Y	977	950	0	6	8	25
							1075	9									
09	DLQ G-10		8348	-0-	8348	16579	7334	3	1012	9	Y	920	923	0	5	8	17
*10	DLQ G-10		9293	-0-	9293	25872	8234	3	1020	9	Y	927	925	0	3	8	16

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6787	-0-	-1862	-0-	5742	3	1045	9	Y	950	963	0	3	8	80
06	7860	X	6059	-0-	-1801	-0-	5054	3	1005	9	Y	914	850	0	3	8	141
07	7905	X	5770	-0-	-2135	-0-	4933	3	5	4	Y	756	828	0	2	8	67
							832	9									
08	DLQ G-10		5906	-0-	5906	5906	4870	3	1	4	Y	941	899	0	4	8	105
							1035	9									
09	DLQ G-10		5929	-0-	5929	11835	4927	3	1002	9	Y	911	868	0	3	8	145
*10	DLQ G-10		4519	-0-	4519	16354	3554	3	887	9	Y	806	863	0	2	8	86

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	5673	-0-	-4247	-0-	5268	3	112	4	Y	266	288	0	3	8	28
							293	9									
06	9600	X	7465	-0-	-2135	-0-	7007	3	94	4	Y	331	302	0	3	8	54
							364	9									
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	11940	3	50	4	Y	383	400	0	3	8	34
							421	9									
08	DLQ G-10		9582	-0-	9582	9582	8953	3	193	4	Y	396	378	0	5	8	47
							436	9									
09	DLQ G-10		9251	-0-	9251	18833	8666	3	333	9	Y	303	317	0	6	8	27
*10	DLQ G-10		7366	-0-	7366	26199	7108	3	197	9	Y	179	185	0	3	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6395	-0-	-2223	-0-	5498	3	139	4	Y	689	649	0	2	8	72
							758	9									
06	8340	X	3370	-0-	-4970	-0-	2832	3	64	4	Y	431	430	0	2	8	71
							474	9									
07	8618	X	6863	-0-	-1755	-0-	6098	3	39	4	Y	660	673	0	1	8	57
							726	9									
08	DLQ G-10		4630	-0-	4630	4630	3664	3	165	4	Y	728	696	0	2	8	87
							801	9									
09	DLQ G-10		6188	-0-	6188	10818	4923	3	1054	9	Y	958	955	0	3	8	87
*10	DLQ G-10		6922	-0-	6922	17740	5872	3	998	9	Y	907	900	0	2	8	92

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	14901	-0-	-1343	-0-	14160	3	4	4	N	670	667	0	3	8	156
							737	9									
06	15570	X	14163	-0-	-1407	-0-	13443	3	8	4	N	647	534	0	4	8	265
							712	9									
07	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	19421	3	30	4	N	679	742	0	4	8	198
							747	9									
08	16182	X	15193	-0-	-989	-0-	14242	3	113	4	N	762	783	0	7	8	170
							838	9									
09	15660	X	14459	-0-	-1201	-0-	13635	3	741	9	N	674	672	0	5	8	167
*10	20212	X	14520	-0-	-5692	-0-	13750	3	760	9	N	691	707	0	3	8	148

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-					321
06	28380	X	-0-	-0-	-28380	-0-					N	-0-					321
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3812	3	393	4	N	504	366	1	57	8	402
							554	9									
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	7138	3	10	4	N	1304	1039	1	61	8	606
							1434	9									
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	7115	3	1015	9	N	923	927	1	7	8	595
*10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	7161	3	1263	9	N	1148	1282	1	3	8	458

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8431	-0-	-94	-0-	6849	3	1582	9	N	1438	1398	0	3	8	221
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7527	3	1650	9	N	1500	1474	0	4	8	243
07	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	7522	3	1781	9	N	1619	1702	0	4	8	156
08	8556	X	8469	-0-	-87	-0-	6798	3	24	4	N	1497	1481	0	7	8	165
							1647	9									
09	9180	X	5551	-0-	-3629	-0-	4449	3	1102	9	N	1002	999	0	3	8	165
10	9486	X	5152	-0-	-4334	-0-	3932	3	1220	9	N	1109	1104	0	2	8	168

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	15429	-0-	-1590	-0-	11887	3	46	4	Y	3178	3188	0	8	8	118
							3496	9									
06	16470	X	14321	-0-	-2149	-0-	9805	3	1043	4	Y	3157	3064	0	6	8	205
							3473	9									
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	13023	3	86	4	Y	3697	3749	0	7	8	146
							4067	9									
08	DLQ G-10		15932	-0-	15932	15932	11916	3	279	4	Y	3397	3385	0	13	8	145
							3737	9									
09	DLQ G-10		13667	-0-	13667	29599	10558	3	3097	9	Y	2815	2830	0	9	8	121
*10	DLQ G-10		13816	-0-	13816	43415	10690	3	3124	9	Y	2840	2803	0	5	8	153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		66119	-0-	66119	236579	54465	3	455	4	Y	10181	10065	0	24	8	92
							11199	9									
06	279281	X	42702	-0-	-236579	-0-	37297	3	2	4	Y	4912	4758	0	23	8	223
							5403	9									
07	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	43084	3	8	4	Y	6821	7013	0	21	8	10
							7503	9									
08	62837	X	36376	-0-	-26461	-0-	31243	3	1	4	Y	4665	4397	0	38	8	240
							5132	9									
09	60810	X	38133	-0-	-22677	-0-	32095	3	6038	9	Y	5489	5714	0	15	8	-0-
10	62837	X	40547	-0-	-22290	-0-	33430	3	7117	9	Y	6470	6419	0	9	8	42

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
05	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	8837	3	5	4	N	2211	2278	0			240
							2432	9									
06	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	7793	3	14	4	N	1755	1719	0			276
							1931	9									
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	7707	3	14	4	N	1779	1748	0			307
							1957	9									
08	9579	X	9079	-0-	-500	-0-	7209	3	67	4	N	1639	1629	0			317
							1803	9									
09	9270	X	9090	-0-	-180	-0-	7338	3	1752	9	N	1593	1630	0			280
10	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	7012	3	1847	9	N	1679	1537	0	108	8	314

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
05	8494	X	7063	-0-	-1431	-0-	6442	3	43	4	N	525	531	0	6	8	21
							578	9									
06	7500	X	6826	-0-	-674	-0-	6214	3	58	4	N	504	480	0			45
							554	9									
07	7750	X	6256	-0-	-1494	-0-	5821	3	10	4	N	386	405	0	6	8	20
							425	9									
08	7750	X	6257	-0-	-1493	-0-	5707	3	550	9	N	500	486	0	10	8	24
09	7110	X	6744	-0-	-366	-0-	6121	3	623	9	N	566	553	0	8	8	29
*10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6282	3	1286	9	N	1169	1133	0	5	8	60

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
05	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	1092	1	13831	3	Y	2012	2014	0	10	8	44
							157	4	2213	9							
06	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	1043	1	11909	3	Y	1490	1436	0	10	8	88
							954	4	1639	9							
07	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	1066	1	12885	3	Y	1977	1997	0	9	8	59
							636	4	2175	9							
08	DLQ G-10		20899	-0-	20899	20899	1126	1	17393	3	Y	1708	1699	0	16	8	52
							501	4	1879	9							
09	DLQ G-10		14160	-0-	14160	35059	966	1	11277	3	Y	1586	1579	0	8	8	51
							1745	9									
*10	DLQ G-10		16278	-0-	16278	51337	1033	1	12395	3	Y	1904	1881	0	5	8	69
							2094	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		51615	-0-	51615	190626	48021	3	401	4	Y	2903	2868	0	9	8	26
							3193	9									
06	235412	X	44786	-0-	-190626	-0-	42468	3	2	4	Y	2105	2040	0	9	8	82
							2316	9									
07	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	37374	3	7	4	Y	2518	2588	0	8	8	4
							2770	9									
08	52142	X	36068	-0-	-16074	-0-	33615	3	1	4	Y	2229	2104	0	15	8	114
							2452	9									
09	49950	X	36745	-0-	-13205	-0-	33903	3	2842	9	Y	2584	2686	0	12	8	-0-
10	51615	X	35344	-0-	-16271	-0-	32254	3	3090	9	Y	2809	2783	0	8	8	18

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80470	X	80470	-0-	-0-	-0-	72394	3	408	4	Y	6971	6938	0	17	8	102
							7668	9									
06	75261	X	75261	-0-	-0-	-0-	68270	3	95	4	Y	6269	6176	0	16	8	179
							6896	9									
07	76063	X	76063	-0-	-0-	-0-	68008	3	1061	4	Y	6358	6427	0	15	8	95
							6994	9									
08	DLQ G-10		74902	-0-	74902	74902	67811	3	300	4	Y	6174	6147	0	29	8	93
							6791	9									
09	DLQ G-10		70342	-0-	70342	145244	63854	3	6420	9	Y	5836	5771	0	20	8	138
10	DLQ G-10		71114	-0-	71114	216358	64557	3	6557	9	Y	5961	5908	0	14	8	177

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31162	-0-	31162	151868	27666	3	231	4	Y	2968	2929	0	12	8	31
							3265	9									
06	178096	X	26228	-0-	-151868	-0-	23959	3	1	4	Y	2062	1996	0	11	8	86
							2268	9									
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14392	3	3	4	Y	65	56	0	11	8	84
							72	9									
08	44950	X	7591	-0-	-37359	-0-	7398	3	193	9	Y	175	134	0	34	8	91
09	38580	X	15396	-0-	-23184	-0-	14980	3	416	9	Y	378	406	0	2	8	61
10	31155	X	28322	-0-	-2833	-0-	25284	3	3038	9	Y	2762	2743	0	1	8	79

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	31143	3	2301	4	N	6462	6456	0			151
							7108	9									
06	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	9255	3	551	4	N	2059	1949	0	1	8	260
							2265	9									
07	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	13587	3	11	4	N	3022	3137	0			145
							3324	9									
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	12399	3	63	4	N	2795	2761	0			179
							3075	9									
09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	10413	3	2512	9	N	2284	2276	0			187
*10	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	11403	3	2591	9	N	2355	2098	0			444

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	13000	3	49	4	Y	3088	3125	0			92
							3397	9									
06	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	12197	3	80	4	Y	3106	3031	0			167
							3417	9									
07	16027	X	15111	-0-	-916	-0-	11881	3	59	4	Y	2883	2960	0			90
							3171	9									
08	DLQ G-10		14151	-0-	14151	14151	11408	3	140	4	Y	2366	2360	0			96
							2603	9									
09	DLQ G-10		13281	-0-	13281	27432	10874	3	2323	9	Y	2112	2125	0			83
*10	DLQ G-10		9189	-0-	9189	36621	7946	3	1242	9	Y	1129	1151	0			61

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11846	-0-	-864	-0-	9781	3	41	4	Y	1840	1863	0			55
							2024	9									
06	12300	X	11261	-0-	-1039	-0-	9296	3	67	4	Y	1725	1687	0			93
							1898	9									
07	12710	X	11216	-0-	-1494	-0-	9078	3	51	4	Y	1897	1931	0			59
							2087	9									
08	DLQ G-10		11236	-0-	11236	11236	9104	3	122	4	Y	1827	1812	0			74
							2010	9									
09	DLQ G-10		11518	-0-	11518	22754	9592	3	1850	9	Y	1682	1690	0			66
*10	DLQ G-10		10299	-0-	10299	33053	8674	3	1624	9	Y	1476	1462	0			80

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	16152	3	8	4	N	1445	1432	0	9	8	35
							1590	9									
06	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	15030	3	25	4	N	1229	1193	0	8	8	63
							1352	9									
07	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	15076	3	41	4	N	884	921	0	7	8	19
							972	9									
08	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	14388	3	93	4	N	1256	1196	0	13	8	66
							1382	9									
09	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	12896	3	1235	9	N	1123	1147	0	8	8	34
*10	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	13294	3	1056	9	N	960	968	0	5	8	21

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30938	X	24342	-0-	-6596	-0-	21878	3	412	4	N	1865	1705	0	6	8	319
							2052	9									
06	29940	X	29521	-0-	-419	-0-	26277	3	481	4	N	2512	2401	0	6	8	424
							2763	9									
07	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	28063	3	39	4	N	2146	2171	0	5	8	394
							2361	9									
08	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	27187	3	31	4	N	2190	2437	0	9	8	138
							2409	9									
09	29520	X	28491	-0-	-1029	-0-	26102	3	2318	9	N	2107	2060	0	9	8	176
*10	30504	X	28107	-0-	-2397	-0-	25952	3	2130	9	N	1936	1930	0	4	8	178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29636	X	26753	-0-	-2883	-0-	24385	3	59	4	N	2099	2093	0	6	8	83
							2309	9									
06	26130	X	25818	-0-	-312	-0-	23477	3	88	4	N	2048	1949	0			182
							2253	9									
07	27001	X	22809	-0-	-4192	-0-	20538	3	15	4	N	2051	2120	0	6	8	107
							2256	9									
08	27001	X	22614	-0-	-4387	-0-	20017	3	2597	9	N	2361	2344	0	11	8	113
09	25890	X	23428	-0-	-2462	-0-	20978	3	2450	9	N	2227	2218	0	8	8	114
10	26753	X	24239	-0-	-2514	-0-	21885	3	2354	9	N	2140	2139	0	5	8	110

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51739	X	41696	-0-	-10043	-0-	34859	3	6837	9	N	6215	6154	0	30	8	310
06	47610	X	44565	-0-	-3045	-0-	37365	3	7200	9	N	6545	6348	0	27	8	480
07	48236	X	27445	-0-	-20791	-0-	23137	3	4308	9	N	3916	4145	0	25	8	226
08	48236	X	41094	-0-	-7142	-0-	34394	3	6700	9	N	6091	6106	0	44	8	167
09	44580	X	43374	-0-	-1206	-0-	36462	3	6912	9	N	6284	6271	0	35	8	145
10	46066	X	39807	-0-	-6259	-0-	33476	3	6331	9	N	5755	5730	0	22	8	148

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1578	3	223	9	Y	203	188	0	6	8	14
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1572	3	358	9	Y	325	309	0	5	8	25
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1553	3	435	9	Y	395	364	0	5	8	51
08	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	1584	3	212	4	Y	345	355	0	8	8	33
							380	9									
09	DLQ G-10		1905	-0-	1905	4081	1562	3	343	9	Y	312	307	0	5	8	33
*10	DLQ G-10		1967	-0-	1967	6048	1611	3	345	9	Y	314	284	0	5	8	58

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	18969	-0-	-8838	-0-	15812	3	379	4	N	2525	2322	0	8	8	431
							2778	9									
06	24600	X	20253	-0-	-4347	-0-	16946	3	433	4	N	2613	2596	0	7	8	441
							2874	9									
07	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	23681	3	41	4	N	3577	3353	0	7	8	658
							3935	9									
08	25785	X	25785	-0-	-0-	-0-	22071	3	37	4	N	3343	3778	0	12	8	211
							3677	9									
09	25091	X	25091	-0-	-0-	-0-	21579	3	3421	9	N	3110	3050	0	11	8	260
*10	27652	X	25440	-0-	-2212	-0-	21940	3	3469	9	N	3154	3118	0	5	8	291

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		46627	-0-	46627	181279	43575	3	214	4	Y	2580	2580	0	9	8	22
							2838	9									
06	227020	X	45741	-0-	-181279	-0-	43302	3	16	4	Y	2203	2133	0	8	8	84
							2423	9									
07	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	22797	3	14	4	Y	1213	1275	0	4	8	18
							1334	9									
08	49321	X	43660	-0-	-5661	-0-	41019	3	88	4	Y	2321	2288	0	14	8	37
							2553	9									
09	47490	X	33199	-0-	-14291	-0-	31157	3	1980	9	Y	1800	1792	0	9	8	36
*10	47275	X	39309	-0-	-7966	-0-	36867	3	2432	9	Y	2211	2197	0	6	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	16004	3	2840	9	N	2582	2580	0	6	8	163
06	33553	X	33553	-0-	-0-	-0-	28382	3	5171	9	N	4701	4635	0	7	8	222
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	13889	3	3329	9	N	3026	2780	0	5	8	463
08	18848	X	3829	-0-	-15019	-0-	3097	3	732	9	N	665	683	0	8	8	437
09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	8	8	8			437
*10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	19107	3	5304	9	N	4822	5140	0			119

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

05	16926	X	16542	-0-	-384	-0-	13404	3	1426	4	N	1556	1597	0	7	8	142
							1712	9									
06	16380	X	13530	-0-	-2850	-0-	10697	3	1076	4	N	1597	1529	0	9	8	201
							1757	9									
07	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	19676	3	148	4	N	1817	1831	0	6	8	181
							1999	9									
08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	14312	3	388	4	N	1856	1821	0	9	8	207
							2042	9									
09	16020	X	14690	-0-	-1330	-0-	12489	3	1882	9	N	1711	1773	0	11	8	134
*10	21824	X	13015	-0-	-8809	-0-	11264	3	1594	9	N	1449	1424	0	7	8	152

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

05	DLQ G-10		18887	-0-	18887	114453	17293	3	144	4	Y	1318	1301	0	6	8	69
							1450	9									
06	131275	X	16822	-0-	-114453	-0-	15933	3	1	4	Y	807	780	0	5	8	91
							888	9									
07	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	23666	3	5	4	Y	1548	1592	0	5	8	42
							1703	9									
08	37386	X	22492	-0-	-14894	-0-	20976	3	1	4	Y	1377	1300	0	9	8	110
							1515	9									
09	27780	X	24793	-0-	-2987	-0-	22932	3	1861	9	Y	1692	1785	0	8	8	9
*10	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	30635	3	2476	9	Y	2251	2232	0	5	8	23

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

05	9052	X	5517	-0-	-3535	-0-	5017	3	102	4	Y	362	364	0	1	8	38
							398	9									
06	8790	X	8271	-0-	-519	-0-	7681	3	88	4	Y	456	418	0	1	8	75
							502	9									
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	11544	3	50	4	Y	452	486	0	1	8	40
							497	9									
08	DLQ G-10		10059	-0-	10059	10059	9347	3	191	4	Y	474	456	0	1	8	57
							521	9									
09	DLQ G-10		9136	-0-	9136	19195	8385	3	519	9	Y	472	484	0	2	8	43
*10	DLQ G-10		9258	-0-	9258	28453	8735	3	462	9	Y	420	420	0	1	8	42

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

05	40269	X	37447	-0-	-2822	-0-	31384	3	31	4	Y	5484	5470	0	9	8	37
							6032	9									
06	38970	X	19573	-0-	-19397	-0-	14333	3	5240	9	Y	4764	4661	0	8	8	132
07	49011	X	20470	-0-	-28541	-0-	15378	3	13	4	Y	4617	4690	0	19	8	40
							5079	9									
08	DLQ G-10		19599	-0-	19599	19599	15483	3	11	4	Y	3732	3673	0	13	8	86
							4105	9									
09	DLQ G-10		17730	-0-	17730	37329	14678	3	3044	9	Y	2767	2811	0	8	8	34
*10	DLQ G-10		19579	-0-	19579	56908	16270	3	3308	9	Y	3007	3016	0	4	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99482	X	99482	-0-	-0-	-0-	83689	3	31	4	N	14329	14318	0	44	8	27
							15762	9									
06	88748	X	88748	-0-	-0-	-0-	75524	3	13224	9	N	12022	11986	0	42	8	21
07	82173	X	82173	-0-	-0-	-0-	70306	3	11867	9	N	10788	10756	0	37	8	16
08	93241	X	93241	-0-	-0-	-0-	80815	3	12426	9	N	11296	11222	0	69	8	21
09	91216	X	91216	-0-	-0-	-0-	78981	3	12235	9	N	11123	11082	0	36	8	26
*10	101253	X	101253	-0-	-0-	-0-	90547	3	10706	9	N	9733	9716	0	23	8	20

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57595	X	57595	-0-	-0-	-0-	45650	3	99	4	N	10769	10711	0	37	8	360
							11846	9									
06	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	19828	3	4935	9	N	4486	4379	0	36	8	431
07	21111	X	19380	-0-	-1731	-0-	15448	3	15	4	N	3561	3662	0	33	8	297
							3917	9									
08	25575	X	17334	-0-	-8241	-0-	13863	3	42	4	N	3117	2854	0	59	8	501
							3429	9									
09	24750	X	12785	-0-	-11965	-0-	10217	3	2514	9	N	2285	2388	0	16	8	382
*10	25575	X	15268	-0-	-10307	-0-	12218	3	3048	9	N	2771	2729	0	10	8	414

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27063	X	19230	-0-	-7833	-0-	14625	3	77	4	N	4116	4099	0	15	8	24
							4528	9									
06	21000	X	18964	-0-	-2036	-0-	14567	3	100	4	N	3906	3875	0	14	8	41
							4297	9									
07	70414	X	70414	-0-	-0-	-0-	66008	3	63	4	N	3948	3946	0	13	8	30
							4343	9									
08	21700	X	13769	-0-	-7931	-0-	10523	3	93	4	N	2866	2848	0	24	8	24
							3153	9									
09	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	16731	3	4498	9	N	4089	4058	0	18	8	37
*10	64511	X	22559	-0-	-41952	-0-	17563	3	4518	9	N	4107	4095	0	19	8	30

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
05	27249	X	24122	-0-	-3127	-0-	18767	3	52	4	N	4821	4772	0	11	8	170
							5303	9									
06	26850	X	22595	-0-	-4255	-0-	17733	3	46	4	N	4378	4320	0	10	8	218
							4816	9									
07	27745	X	22976	-0-	-4769	-0-	17898	3	87	4	N	4537	4511	0	9	8	235
							4991	9									
08	27745	X	22431	-0-	-5314	-0-	17485	3	128	4	N	4380	4377	0	17	8	221
							4818	9									
09	24210	X	20909	-0-	-3301	-0-	16422	3	4487	9	N	4079	3983	0	11	8	306
*10	24118	X	20532	-0-	-3586	-0-	16001	3	4525	9	N	4114	4086	0	7	8	327

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
05	88718	X	88718	-0-	-0-	-0-	76140	3	1101	4	Y	10434	10505	0	22	8	50
							11477	9									
06	78836	X	78836	-0-	-0-	-0-	67346	3	197	4	Y	10266	10233	0	20	8	63
							11293	9									
07	74520	X	74520	-0-	-0-	-0-	63341	3	80	4	Y	10090	10081	0	23	8	49
							11099	9									
08	DLQ G-10		70845	-0-	70845	70845	61226	3	183	4	Y	8578	8571	0	36	8	20
							9436	9									
09	DLQ G-10		60880	-0-	60880	131725	52267	3	8140	9	Y	7400	7308	0	31	8	81
*10	DLQ G-10		63804	-0-	63804	195529	53689	3	9866	9	Y	8969	9010	0	18	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91894	X	91894	-0-	-0-	-0-	85792	3	7	4	N	5541	5503	0	36	8	20
							6095	9									
06	88942	X	88942	-0-	-0-	-0-	83038	3	40	4	N	5331	5206	0	35	8	110
							5864	9									
07	89602	X	89602	-0-	-0-	-0-	83816	3	29	4	N	5234	5288	0	32	8	24
							5757	9									
08	88654	X	88654	-0-	-0-	-0-	82944	3	72	4	N	5125	5067	0	58	8	24
							5638	9									
09	84548	X	84548	-0-	-0-	-0-	79222	3	5326	9	N	4842	4804	0	43	8	19
*10	86099	X	86099	-0-	-0-	-0-	80668	3	5431	9	N	4937	4882	0	47	8	27

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
05	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	2445	3	35	4	Y	885	877	0	15	8	26
							974	9									
06	4410	X	3119	-0-	-1291	-0-	2094	3	57	4	Y	880	845	0	14	8	47
							968	9									
07	4154	X	3058	-0-	-1096	-0-	2088	3	42	4	Y	844	852	0	13	8	26
							928	9									
08	DLQ G-10		3410	-0-	3410	3410	2121	3	104	4	Y	1077	1037	0	23	8	43
							1185	9									
09	DLQ G-10		2977	-0-	2977	6387	1989	3	926	9	Y	842	838	0	14	8	33
*10	DLQ G-10		4912	-0-	4912	11299	4132	3	779	9	Y	708	694	0	9	8	38

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
05	22475	X	2117	-0-	-20358	-0-	1724	3	44	4	N	317	381	0	1	8	316
							349	9									
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	1	1	8			316
07	31062	X	31062	-0-	-0-	-0-	25294	3	36	4	N	5211	5083	0	1	8	443
							5732	9									
08	22382	X	17980	-0-	-4402	-0-	14902	3	112	4	N	2696	2722	0	1	8	416
							2966	9									
09	21660	X	17614	-0-	-4046	-0-	15085	3	2529	9	N	2299	2283	0	23	8	409
*10	31062	X	19646	-0-	-11416	-0-	16372	3	2864	9	N	2604	2498	0	15	8	500

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	39019	3	471	4	Y	5782	5826	0	14	8	28
							6360	9									
06	60865	X	60865	-0-	-0-	-0-	53104	3	120	4	Y	6946	6919	0	13	8	42
							7641	9									
07	60603	X	60603	-0-	-0-	-0-	56298	3	53	4	Y	3865	3869	0	19	8	19
							4252	9									
08	DLQ G-10		34943	-0-	34943	34943	33149	3	57	4	Y	1579	1572	0	22	8	4
							1737	9									
09	DLQ G-10		34030	-0-	34030	68973	31714	3	2168	9	Y	1971	1937	0	17	8	21
*10	DLQ G-10		60411	-0-	60411	129384	56916	3	3357	9	Y	3052	3054	0	11	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67704	X	27552	-0-	-40152	-0-	23677	3	286	4	Y	3263	3234	0	13	8	16
							3589	9									
06	65520	X	29689	-0-	-35831	-0-	27611	3	62	4	Y	1833	1829	0	9	8	11
							2016	9									
07	67704	X	26916	-0-	-40788	-0-	25544	3	24	4	Y	1225	1221	0	9	8	6
							1348	9									
08	DLQ G-10		27449	-0-	27449	27449	25499	3	43	4	Y	1734	1717	0	19	8	4
							1907	9									
09	DLQ G-10		27695	-0-	27695	55144	25975	3	1599	9	Y	1454	1429	0	13	8	16
*10	DLQ G-10		38605	-0-	38605	93749	35553	3	2966	9	Y	2696	2697	0	8	8	7

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81614	X	81614	-0-	-0-	-0-	75145	3	908	4	Y	5055	5002	0	36	8	24
							5561	9									
06	53977	X	53977	-0-	-0-	-0-	51343	3	116	4	Y	2289	2265	0	34	8	14
							2518	9									
07	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	35712	3	33	4	Y	1691	1665	0	32	8	8
							1860	9									
08	DLQ G-10		36833	-0-	36833	36833	34398	3	58	4	Y	2161	2092	0	72	8	5
							2377	9									
09	DLQ G-10		45872	-0-	45872	82705	43493	3	2176	9	Y	1978	1941	0	21	8	21
*10	DLQ G-10		56309	-0-	56309	139014	53835	3	2344	9	Y	2131	2133	0	14	8	5

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	1040	-0-	-11887	-0-	801	3	32	4	N	188	182	0	6	8	224
							207	9									
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	5	1	8			228
07	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	15809	3	8	4	N	3105	3106	0	1	8	226
							3416	9									
08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	13342	3	99	4	N	2245	2246	0	1	8	224
							2470	9									
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	11770	3	2135	9	N	1941	1820	0	20	8	325
*10	19220	X	13007	-0-	-6213	-0-	10845	3	2057	9	N	1870	1824	0	13	8	358

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

05	DLQ G-10	45609	-0-	45609	118725	38933	3	526	4	Y	5591	5614	0	7	8	27
						6150	9									
06	164409 X	45684	-0-	-118725	-0-	40601	3	105	4	Y	4525	4519	0	5	8	28
						4978	9									
07	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	30495	3	35	4	Y	2917	2926	0	5	8	14
						3209	9									
08	38347 X	29679	-0-	-8668	-0-	26332	3	57	4	Y	2991	2987	0	11	8	7
						3290	9									
09	37110 X	23112	-0-	-13998	-0-	20328	3	2658	9	Y	2416	2393	0	4	8	26
*10	38347 X	22269	-0-	-16078	-0-	19708	3	2498	9	Y	2271	2288	0	3	8	6

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

05	DLQ G-10	95594	-0-	95594	379791	82300	3	13294	9	Y	12085	12001	0	46	8	447
06	473927 X	94136	-0-	-379791	-0-	81371	3	1	4	Y	11604	11444	0	44	8	563
						12764	9									
07	90576 X	90576	-0-	-0-	-0-	78135	3	31	4	Y	11282	11515	0	40	8	290
						12410	9									
08	88136 X	88136	-0-	-0-	-0-	75861	3	48	4	Y	11115	10970	0	73	8	362
						12227	9									
09	83163 X	83163	-0-	-0-	-0-	71801	3	11362	9	Y	10329	10313	0	50	8	328
*10	79831 X	79831	-0-	-0-	-0-	68600	3	11221	9	Y	10201	10108	0	32	8	389

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

05	DLQ G-10	59408	-0-	59408	212367	49793	3	45	4	Y	8700	8671	0	22	8	59
						9570	9									
06	265673 X	53306	-0-	-212367	-0-	45300	3	8006	9	Y	7278	7114	0	22	8	201
07	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	44846	3	15	4	Y	6788	6911	0	20	8	58
						7467	9									
08	58559 X	53232	-0-	-5327	-0-	45042	3	14	4	Y	7433	7284	0	36	8	171
						8176	9									
09	56670 X	48020	-0-	-8650	-0-	40538	3	7471	9	Y	6792	6857	0	23	8	83
*10	58559 X	51658	-0-	-6901	-0-	43599	3	8058	9	Y	7325	7344	0	14	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		86076	-0-	86076	349866	82419	3	53	4	Y	3276	3247	0	29	8	22
							3604	9									
06	429356	X	79490	-0-	-349866	-0-	76212	3	3278	9	Y	2980	2892	0	28	8	82
07	80168	X	80168	-0-	-0-	-0-	77120	3	20	4	Y	2753	2792	0	19	8	24
							3028	9									
08	88505	X	80352	-0-	-8153	-0-	76904	3	19	4	Y	3117	3025	0	45	8	71
							3429	9									
09	85650	X	75603	-0-	-10047	-0-	72204	3	3383	9	Y	3075	3079	0	30	8	37
*10	86087	X	78182	-0-	-7905	-0-	74737	3	3443	9	Y	3130	3127	0	19	8	21

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		977	-0-	977	24260	935	3	3	4	Y	35	9	0	28	8	-0-
							39	9									
06	24260	X	-0-	-0-	-24260	-0-					Y	11	10	0			1
07	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	11494	3	5	4	Y	1942	1793	0	30	8	120
							2136	9									
08	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	24217	3	4	4	Y	3006	2896	0	53	8	177
							3307	9									
09	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	21197	3	2165	9	Y	1968	1949	0	8	8	188
*10	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	18221	3	2461	9	Y	2237	2170	0	4	8	251

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		44287	-0-	44287	144278	40463	3	6	4	Y	3471	3365	0	75	8	213
							3818	9									
06	186711	X	42433	-0-	-144278	-0-	38632	3	182	4	Y	3290	3318	0			185
							3619	9									
07	39064	X	39064	-0-	-0-	-0-	35971	3	10	4	Y	2803	2778	0	39	8	171
							3083	9									
08	37200	X	36153	-0-	-1047	-0-	33260	3	4	4	Y	2626	2591	0	51	8	155
							2889	9									
09	36000	X	31433	-0-	-4567	-0-	28940	3	2493	9	Y	2266	2198	0	7	8	216
*10	37200	X	30694	-0-	-6506	-0-	28179	3	2385	9	Y	2168	2135	0	4	8	245

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27628	-0-	27628	120293	26240	3	5	4	Y	1257	1215	0	42	8	76
							1383	9									
06	140673	X	20380	-0-	-120293	-0-	19334	3	124	4	Y	838	866	0			48
							922	9									
07	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	21866	3	8	4	Y	1571	1490	0	33	8	96
							1728	9									
08	36177	X	27196	-0-	-8981	-0-	25815	3	4	4	Y	1252	1245	0	30	8	73
							1377	9									
09	30210	X	24061	-0-	-6149	-0-	23053	3	1008	9	Y	916	898	0	4	8	87
*10	27621	X	24797	-0-	-2824	-0-	23619	3	1048	9	Y	953	932	0	1	8	107

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		25193	-0-	25193	95713	23637	3	4	4	Y	1411	1341	0	61	8	85
							1552	9									
06	118531	X	22818	-0-	-95713	-0-	21583	3	121	4	Y	1013	1040	0			58
							1114	9									
07	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	22699	3	7	4	Y	1193	1155	0	23	8	73
							1312	9									
08	27063	X	25132	-0-	-1931	-0-	23722	3	4	4	Y	1278	1251	0	25	8	75
							1406	9									
09	24390	X	21789	-0-	-2601	-0-	20777	3	1012	9	Y	920	904	0	3	8	88
*10	25203	X	23157	-0-	-2046	-0-	21966	3	1087	9	Y	988	964	0	1	8	111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4951	-0-	4951	209741	4190	3	761	9	Y	692	793	0	2	8	124
06	209741	X	-0-	-0-	-209741	-0-					Y	2	2	8			124
07	75466	X	75466	-0-	-0-	-0-	66794	3	35	4	Y	7852	7771	0	2	8	203
							8637	9									
08	78616	X	17991	-0-	-60625	-0-	16162	3	1	4	Y	1662	1862	0	3	8	-0-
							1828	9									
09	76080	X	-0-	-0-	-76080	-0-					Y	-0-					-0-
*10	75454	X	21177	-0-	-54277	-0-	17748	3	3304	9	Y	3004	2996	0			8

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

05	27590	X	26433	-0-	-1157	-0-	24642	3	84	4	N	1552	1447	1			363
							1707	9									
06	26490	X	21850	-0-	-4640	-0-	19424	3	1074	4	N	1229	1438	1			154
							1352	9									
07	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	23018	3	520	4	N	1243	1257	1			140
							1367	9									
08	26381	X	24307	-0-	-2074	-0-	22704	3	270	4	N	1212	1215	1			137
							1333	9									
09	25590	X	22757	-0-	-2833	-0-	21119	3	1473	9	N	1339	1239	1			237
*10	26443	X	22557	-0-	-3886	-0-	20908	3	1310	9	N	1191	1090	1			338

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

05	DLQ G-10		5267	-0-	5267	233775	4860	3	407	9	Y	370	429	0	3	8	66
06	238996	X	5221	-0-	-233775	-0-	5218	3	3	9	Y	3	3	8			66
07	83010	X	83010	-0-	-0-	-0-	78827	3	36	4	Y	3770	3734	0	4	8	98
							4147	9									
08	82336	X	21657	-0-	-60679	-0-	20618	3	1	4	Y	944	1038	0	4	8	-0-
							1038	9									
09	79680	X	12573	-0-	-67107	-0-	10889	3	1254	9	Y	1140	523	0	23	8	594
*10	83018	X	36413	-0-	-46605	-0-	33827	3	2380	9	Y	2164	2747	0	5	8	6

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

05	DLQ G-10		4915	-0-	4915	202081	4267	3	648	9	Y	589	678	0	4	8	105
06	202081	X	-0-	-0-	-202081	-0-					Y	3	3	8			105
07	86083	X	86083	-0-	-0-	-0-	68686	3	37	4	Y	15782	15475	0	3	8	409
							17360	9									
08	70680	X	19676	-0-	-51004	-0-	15758	3	1	4	Y	3561	3965	0	5	8	-0-
							3917	9									
09	68400	X	-0-	-0-	-68400	-0-					Y	2	2	8			-0-
*10	84103	X	40871	-0-	-43232	-0-	32648	3	7967	9	Y	7243	7223	0			20

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

05	22196	X	22184	-0-	-12	-0-	18203	3	3981	9	N	3619	3609	0	12	8	89
06	23040	X	20584	-0-	-2456	-0-	16957	3	3627	9	N	3297	3207	0	10	8	169
07	26495	X	26495	-0-	-0-	-0-	21130	3	5365	9	N	4877	4932	0	10	8	104
08	24211	X	2826	-0-	-21385	-0-	2421	3	405	9	N	368	436	0	17	8	19
09	23430	X	16784	-0-	-6646	-0-	13442	3	3342	9	N	3038	2951	0	15	8	91
10	26505	X	26469	-0-	-36	-0-	21464	3	5005	9	N	4550	4532	0	10	8	99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263	X	28346	-0-	-4917	-0-	24952	3	365	4	N	2754	2640	0	12	8	474
							3029	9									
06	29520	X	25755	-0-	-3765	-0-	22725	3	402	4	N	2389	2459	0	11	8	393
							2628	9									
07	30504	X	25087	-0-	-5417	-0-	21710	3	837	4	N	2309	1944	0	11	8	747
							2540	9									
08	30504	X	23640	-0-	-6864	-0-	21120	3	142	4	N	2162	2018	0	19	8	872
							2378	9									
09	27630	X	22733	-0-	-4897	-0-	19823	3	2732	9	N	2484	2924	0	12	8	420
*10	28334	X	25642	-0-	-2692	-0-	22977	3	2644	9	N	2404	2214	0	7	8	603

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56792	X	48832	-0-	-7960	-0-	46170	3	313	4	Y	2135	2133	0	9	8	18
							2349	9									
06	54360	X	48150	-0-	-6210	-0-	45846	3	23	4	Y	2074	2005	0	8	8	79
							2281	9									
07	53909	X	51242	-0-	-2667	-0-	48845	3	40	4	Y	2143	2183	0	8	8	31
							2357	9									
08	DLQ G-10		44592	-0-	44592	44592	42521	3	101	4	Y	1791	1779	0	14	8	29
							1970	9									
09	DLQ G-10		41398	-0-	41398	85990	39474	3	1850	9	Y	1682	1669	0	9	8	33
*10	DLQ G-10		39247	-0-	39247	125237	37288	3	1951	9	Y	1774	1766	0	6	8	35

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49259	X	43930	-0-	-5329	-0-	39841	3	306	4	Y	3439	3433	0	9	8	29
							3783	9									
06	45660	X	42376	-0-	-3284	-0-	39410	3	22	4	Y	2676	2595	0	8	8	102
							2944	9									
07	44640	X	44401	-0-	-239	-0-	41529	3	37	4	Y	2577	2633	0	8	8	38
							2835	9									
08	DLQ G-10		42665	-0-	42665	42665	39637	3	104	4	Y	2658	2639	0	14	8	43
							2924	9									
09	DLQ G-10		36303	-0-	36303	78968	32856	3	3368	9	Y	3062	3035	0	9	8	61
*10	DLQ G-10		37493	-0-	37493	116461	34226	3	3256	9	Y	2960	2956	0	6	8	59

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88040	X	46070	-0-	-41970	-0-	40710	3	46	4	Y	4831	4784	0	30	8	33
							5314	9									
06	79050	X	41049	-0-	-38001	-0-	36727	3	4322	9	Y	3929	3824	0	30	8	108
07	81685	X	44759	-0-	-36926	-0-	40656	3	18	4	Y	3714	3764	0	26	8	32
							4085	9									
08	DLQ G-10		59603	-0-	59603	59603	54701	3	20	4	Y	4438	4318	0	50	8	102
							4882	9									
09	DLQ G-10		59570	-0-	59570	119173	54729	3	4826	9	Y	4387	4412	0	24	8	53
*10	DLQ G-10		67337	-0-	67337	186510	61865	3	5470	9	Y	4973	4977	0	15	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44640	X	24430	-0-	-20210	-0-	19848	3	4582	9	N	4165	4356	0	13	8	393
06	42420	X	36984	-0-	-5436	-0-	31081	3	5903	9	N	5366	5239	0	13	8	507
07	42439	X	38184	-0-	-4255	-0-	31835	3	6349	9	N	5772	6001	0	12	8	266
08	42439	X	31081	-0-	-11358	-0-	25935	3	42	4	N	4640	4625	0	21	8	260
							5104	9									
09	36990	X	36980	-0-	-10	-0-	31010	3	5970	9	N	5427	5391	0	22	8	274
*10	40263	X	40263	-0-	-0-	-0-	33942	3	6321	9	N	5746	5717	0	14	8	289

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

05	41483	X	41483	-0-	-0-	-0-	34216	3	33	4	Y	6576	6580	0	9	8	45
							7234	9									
06	36390	X	26806	-0-	-9584	-0-	22870	3	3936	9	Y	3578	3516	0	8	8	99
07	40207	X	27953	-0-	-12254	-0-	24019	3	12	4	Y	3565	3625	0	8	8	31
							3922	9									
08	DLQ G-10		28823	-0-	28823	28823	24748	3	12	4	Y	3694	3625	0	15	8	85
							4063	9									
09	DLQ G-10		27873	-0-	27873	56696	24032	3	3832	9	Y	3484	3517	0	10	8	42
*10	DLQ G-10		30668	-0-	30668	87364	26429	3	4238	9	Y	3853	3863	0	6	8	26

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

05	68386	X	53937	-0-	-14449	-0-	47857	3	44	4	Y	5487	5470	0	12	8	37
							6036	9									
06	62280	X	48541	-0-	-13739	-0-	43297	3	5244	9	Y	4767	4661	0	11	8	132
07	58280	X	52518	-0-	-5762	-0-	47432	3	17	4	Y	4608	4690	0	10	8	40
							5069	9									
08	DLQ G-10		48894	-0-	48894	48894	43122	3	17	4	Y	5232	5134	0	17	8	121
							5755	9									
09	DLQ G-10		46343	-0-	46343	95237	41000	3	5330	9	Y	4845	4895	0	12	8	59
*10	DLQ G-10		47473	-0-	47473	142710	42446	3	5025	9	Y	4568	4589	0	7	8	31

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

05	50344	X	37341	-0-	-13003	-0-	33743	3	34	4	Y	3240	3233	0	9	8	22
							3564	9									
06	48270	X	32775	-0-	-15495	-0-	29777	3	2998	9	Y	2725	2662	0	10	8	75
07	49879	X	35829	-0-	-14050	-0-	32734	3	15	4	Y	2800	2844	0	7	8	24
							3080	9									
08	DLQ G-10		39946	-0-	39946	39946	36477	3	18	4	Y	3137	3073	0	16	8	72
							3451	9									
09	DLQ G-10		36928	-0-	36928	76874	33741	3	3177	9	Y	2888	2919	0	6	8	35
*10	DLQ G-10		38081	-0-	38081	114955	34727	3	3353	9	Y	3048	3058	0	4	8	21

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

05	56203	X	42576	-0-	-13627	-0-	37262	3	310	4	Y	4549	4555	0	9	8	39
							5004	9									
06	54390	X	42049	-0-	-12341	-0-	37485	3	23	4	Y	4128	4001	0	8	8	158
							4541	9									
07	56203	X	44393	-0-	-11810	-0-	39631	3	40	4	Y	4293	4380	0	8	8	63
							4722	9									
08	DLQ G-10		40080	-0-	40080	40080	35573	3	97	4	Y	4009	3994	0	14	8	64
							4410	9									
09	DLQ G-10		36426	-0-	36426	76506	32494	3	3854	9	Y	3504	3490	0	9	8	69
*10	DLQ G-10		32224	-0-	32224	108730	28741	3	3473	9	Y	3157	3157	0	6	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53506	X	45837	-0-	-7669	-0-	40468	3	309	4	Y	4600	4611	0	9	8	39
							5060	9									
06	50550	X	45091	-0-	-5459	-0-	40285	3	23	4	Y	4348	4213	0	8	8	166
							4783	9									
07	49414	X	46543	-0-	-2871	-0-	41582	3	38	4	Y	4475	4567	0	8	8	66
							4923	9									
08	DLQ G-10		40535	-0-	40535	40535	35964	3	97	4	Y	4067	4054	0	14	8	65
							4474	9									
09	DLQ G-10		41743	-0-	41743	82278	37199	3	4458	9	Y	4053	4029	0	9	8	80
*10	DLQ G-10		39770	-0-	39770	122048	35236	3	4523	9	Y	4112	4104	0	6	8	82

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47399	X	40953	-0-	-6446	-0-	33796	3	38	4	Y	6472	6461	0	11	8	44
							7119	9									
06	39870	X	35243	-0-	-4627	-0-	29454	3	5789	9	Y	5263	5151	0	11	8	145
07	48112	X	38875	-0-	-9237	-0-	32318	3	15	4	Y	5947	6030	0	11	8	51
							6542	9									
08	DLQ G-10		35685	-0-	35685	35685	29844	3	13	4	Y	5298	5201	0	26	8	122
							5828	9									
09	DLQ G-10		33610	-0-	33610	69295	27975	3	5625	9	Y	5114	5161	0	13	8	62
*10	DLQ G-10		36181	-0-	36181	105476	30177	3	6003	9	Y	5457	5474	0	8	8	37

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52948	X	41372	-0-	-11576	-0-	37066	3	292	4	Y	3649	3654	0	9	8	31
							4014	9									
06	47610	X	26808	-0-	-20802	-0-	22094	3	26	4	Y	4262	4122	0	8	8	163
							4688	9									
07	50384	X	50384	-0-	-0-	-0-	45968	3	35	4	Y	3983	4080	0	8	8	58
							4381	9									
08	DLQ G-10		45204	-0-	45204	45204	41227	3	92	4	Y	3532	3519	0	14	8	57
							3885	9									
09	DLQ G-10		44028	-0-	44028	89232	41218	3	2731	9	Y	2483	2482	0	9	8	49
*10	DLQ G-10		39202	-0-	39202	128434	36186	3	3006	9	Y	2733	2721	0	6	8	55

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58125	X	43521	-0-	-14604	-0-	37861	3	327	4	Y	4848	4857	0	9	8	41
							5333	9									
06	52110	X	49425	-0-	-2685	-0-	43941	3	27	4	Y	4961	4805	0	8	8	189
							5457	9									
07	48402	X	48402	-0-	-0-	-0-	43119	3	45	4	Y	4762	4873	0	8	8	70
							5238	9									
08	DLQ G-10		49445	-0-	49445	49445	43604	3	139	4	Y	5184	5157	0	14	8	83
							5702	9									
09	DLQ G-10		46444	-0-	46444	95889	41321	3	5000	9	Y	4545	4529	0	9	8	90
*10	DLQ G-10		45862	-0-	45862	141751	40797	3	5049	9	Y	4590	4582	0	6	8	92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39990	X	35220	-0-		-4770	-0-	27074	3	98	4	N	7316	7576	0	16	8	335
								8048	9									
06	41640	X	35352	-0-		-6288	-0-	27361	3	395	4	N	6905	6679	0	15	8	546
								7596	9									
07	43028	X	39113	-0-		-3915	-0-	31179	3	25	4	N	7190	7436	0	14	8	286
								7909	9									
08	43028	X	37801	-0-		-5227	-0-	30366	3	102	4	N	6666	6644	0	25	8	283
								7333	9									
09	38160	X	36334	-0-		-1826	-0-	29044	3	7218	9	N	6562	6522	0	20	8	303
*10	39122	X	35981	-0-		-3141	-0-	28758	3	7125	9	N	6477	6466	0	13	8	301

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	31131	-0-		-3651	-0-	2291	1	25810	3	Y	2712	2668	1	36	8	124
								47	4	2983	9							
06	31350	X	29738	-0-		-1612	-0-	2167	1	24797	3	Y	2471	2473	1			122
								56	4	2718	9							
07	34100	X	22954	-0-		-11146	-0-	1982	1	18444	3	Y	2271	2279	1	31	8	83
								30	4	2498	9							
08	DLQ G-10		26513	-0-		26513	26513	2014	1	21464	3	Y	2759	2617	1	35	8	190
								3035	9									
09	DLQ G-10		21385	-0-		21385	47898	1817	1	17364	3	Y	1992	2042	1	5	8	135
								2191	9									
*10	DLQ G-10		23242	-0-		23242	71140	1902	1	18648	3	Y	2071	2071	1	2	8	133
								2278	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46562	X	42600	-0-		-3962	-0-	2270	1	35472	3	Y	4379	4331	1	47	8	222
								41	4	4817	9							
06	42780	X	32286	-0-		-10494	-0-	2116	1	25800	3	Y	3344	3397	1			169
								692	4	3678	9							
07	44206	X	34402	-0-		-9804	-0-	2101	1	27445	3	Y	3458	3399	1	32	8	196
								1052	4	3804	9							
08	DLQ G-10		32888	-0-		32888	32888	2050	1	26810	3	Y	3441	3358	1	34	8	245
								243	4	3785	9							
09	DLQ G-10		33419	-0-		33419	66307	2019	1	27468	3	Y	3454	3326	1	6	8	367
								3799	9									
*10	DLQ G-10		34547	-0-		34547	100854	2065	1	28209	3	Y	3304	3388	1	3	8	280
								3634	9									

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		49830	-0-		49830	158950	41217	3	114	4	Y	7726	7700	0	28	8	38
								8499	9									
06	212698	X	53748	-0-		-158950	-0-	43766	3	114	4	Y	8971	8856	0	23	8	130
								9868	9									
07	57622	X	57622	-0-		-0-	-0-	47233	3	104	4	Y	9350	9363	0	21	8	96
								10285	9									
08	52107	X	52107	-0-		-0-	-0-	42952	3	411	4	Y	7949	7963	0	38	8	44
								8744	9									
09	43050	X	40125	-0-		-2925	-0-	33395	3	6728	9	Y	6116	6087	0	22	8	51
*10	49649	X	49649	-0-		-0-	-0-	39243	3	10318	9	Y	9380	9327	0	17	8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	DLQ G-10		46641	-0-	46641	173727	41271	3	115	4	Y	4777	4757	0	23	8	24
							5255	9									
06	217550	X	43823	-0-	-173727	-0-	38671	3	101	4	Y	4592	4532	0	18	8	66
							5051	9									
07	45943	X	45943	-0-	-0-	-0-	40739	3	90	4	Y	4649	4649	0	18	8	48
							5114	9									
08	46655	X	44421	-0-	-2234	-0-	39044	3	374	4	Y	4548	4541	0	30	8	25
							5003	9									
09	45150	X	36581	-0-	-8569	-0-	32514	3	4065	9	Y	3695	3672	0	17	8	31
*10	46655	X	38777	-0-	-7878	-0-	34344	3	4356	9	Y	3960	3939	0	15	8	37

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
05	DLQ G-10		26157	-0-	26157	240318	20977	3	58	4	Y	4656	4683	0	18	8	23
							5122	9									
06	286348	X	46030	-0-	-240318	-0-	36648	3	95	4	Y	8443	8316	0	28	8	122
							9287	9									
07	46889	X	46889	-0-	-0-	-0-	37679	3	83	4	Y	8297	8306	0	28	8	85
							9127	9									
08	76756	X	41743	-0-	-35013	-0-	33003	3	316	4	Y	7658	7654	0	47	8	42
							8424	9									
09	73800	X	32638	-0-	-41162	-0-	26114	3	6523	9	Y	5930	5895	0	27	8	50
*10	47554	X	1764	-0-	-45790	-0-	1155	3	606	9	Y	551	584	0	12	8	5

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
05	DLQ G-10		41250	-0-	41250	174432	32741	3	91	4	Y	7653	7656	0	19	8	38
							8418	9									
06	228772	X	54340	-0-	-174432	-0-	43280	3	113	4	Y	9952	9829	0	17	8	144
							10947	9									
07	29434	X	29434	-0-	-0-	-0-	22864	3	51	4	Y	5926	5998	0	11	8	61
							6519	9									
08	45446	X	37672	-0-	-7774	-0-	29631	3	284	4	Y	7052	7046	0	28	8	39
							7757	9									
09	43980	X	33836	-0-	-10144	-0-	27111	3	6724	9	Y	6113	6085	0	16	8	51
*10	45446	X	26096	-0-	-19350	-0-	20609	3	5441	9	Y	4946	4938	0	13	8	46

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
05	DLQ G-10		48552	-0-	48552	182571	41530	3	115	4	Y	6279	6257	0	28	8	31
							6907	9									
06	228072	X	45501	-0-	-182571	-0-	38865	3	101	4	Y	5941	5863	0	23	8	86
							6535	9									
07	46624	X	46624	-0-	-0-	-0-	40118	3	89	4	Y	5834	5838	0	22	8	60
							6417	9									
08	50437	X	45192	-0-	-5245	-0-	38424	3	368	4	Y	5818	5808	0	38	8	32
							6400	9									
09	48810	X	35748	-0-	-13062	-0-	30684	3	5062	9	Y	4602	4574	0	22	8	38
*10	48546	X	5883	-0-	-42663	-0-	4950	3	922	9	Y	838	858	0	10	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		78520	-0-	78520	359344	70384 7941	3 9	195	4	Y	7219	7214	0	22	8	36
06	412430	X	53086	-0-	-359344	-0-	46954 6010	3 9	122	4	Y	5464	5400	0	21	8	79
07	53628	X	53628	-0-	-0-	-0-	47484 6039	3 9	105	4	Y	5490	5494	0	19	8	56
08	108624	X	54997	-0-	-53627	-0-	48091 6446	3 9	460	4	Y	5860	5850	0	34	8	32
09	97440	X	43750	-0-	-53690	-0-	38677	3	5071	9	Y	4610	4583	0	20	8	39
*10	78523	X	37644	-0-	-40879	-0-	33278	3	4291	9	Y	3901	3889	0	15	8	36

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		72920	-0-	72920	289369	65056 7456	3 9	408	4	Y	6778	6745	0	17	8	99
06	360390	X	71021	-0-	-289369	-0-	63779 7135	3 9	107	4	Y	6486	6385	0	15	8	185
07	48901	X	48901	-0-	-0-	-0-	42437 5578	3 9	886	4	Y	5071	5165	0	15	8	76
08	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	25930 3865	3 9	166	4	Y	3514	3518	0	19	8	53
09	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	24200	3	3652	9	Y	3320	3283	0	12	8	78
*10	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	24280	3	3405	9	Y	3095	3074	0	7	8	92

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		88550	-0-	88550	358617	77255 10693	3 9	602	4	Y	9721	9695	0	15	8	143
06	434492	X	75875	-0-	-358617	-0-	66380 9400	3 9	95	4	Y	8545	8429	0	15	8	244
07	78535	X	78535	-0-	-0-	-0-	67922 9477	3 9	1136	4	Y	8615	8715	0	15	8	129
08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	62670 8909	3 9	308	4	Y	8099	8077	0	29	8	122
09	63905	X	63905	-0-	-0-	-0-	55896	3	7938	9	Y	7216	7148	0	19	8	171
*10	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	58004	3	7740	9	Y	7036	6984	0	14	8	209

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	759	-0-	-9812	-0-	391 345	3 9	23	4	N	314	325	0			198
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					198
07	10912	X	2738	-0-	-8174	-0-	2035	3	703	9	N	639	605	0			232
08	10912	X	1323	-0-	-9589	-0-	997	3	326	9	N	296	330	0			198
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					198
*10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	3840	3	1469	9	N	1335	1133	0	4	8	396

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255732	X	255732	-0-	-0-	-0-	213307 42408	3 9	17	4	N	38553	38438	0	120	8	142
06	231679	X	231679	-0-	-0-	-0-	194328 37263	3 9	88	4	N	33875	33480	0	112	8	425
07	227027	X	227027	-0-	-0-	-0-	191782 35182	3 9	63	4	N	31984	32160	0	105	8	144
08	209494	X	209494	-0-	-0-	-0-	177730 31614	3 9	150	4	N	28740	28564	0	186	8	134
09	196214	X	196214	-0-	-0-	-0-	167579	3	28635	9	N	26032	25964	0	97	8	105
*10	193868	X	193868	-0-	-0-	-0-	165673	3	28195	9	N	25632	25499	0	99	8	139

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186496	X	138061	-0-	-48435	-0-	118186 19866	3 9	9	4	N	18060	18004	0	58	8	67
06	180480	X	127669	-0-	-52811	-0-	109872 17749	3 9	48	4	N	16135	15813	0	55	8	334
07	178281	X	121052	-0-	-57229	-0-	104961 16058	3 9	33	4	N	14598	14815	0	51	8	66
08	178281	X	111789	-0-	-66492	-0-	97286 14423	3 9	80	4	N	13112	13026	0	91	8	61
09	147990	X	103066	-0-	-44924	-0-	90095	3	12971	9	N	11792	11755	0	51	8	47
10	138074	X	101679	-0-	-36395	-0-	89094	3	12585	9	N	11441	11372	0	54	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211203	X	110615	-0-	-100588	-0-	90117	3	7	4	N	18628	18581	0	48	8	69
							20491	9									
06	187620	X	91255	-0-	-96365	-0-	74376	3	36	4	N	15312	15019	0	45	8	317
							16843	9									
07	152334	X	77106	-0-	-75228	-0-	63578	3	23	4	N	12277	12496	0	42	8	56
							13505	9									
08	144770	X	77126	-0-	-67644	-0-	63385	3	60	4	N	12437	12360	0	75	8	58
							13681	9									
09	116520	X	73653	-0-	-42867	-0-	60252	3	13401	9	N	12183	12154	0	38	8	49
10	110608	X	69774	-0-	-40834	-0-	57410	3	12364	9	N	11240	11188	0	40	8	61

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255720	X	255720	-0-	-0-	-0-	213584	3	391	4	N	37950	37805	0	133	8	218
							41745	9									
06	218147	X	218147	-0-	-0-	-0-	183125	3	468	4	N	31413	31171	0	126	8	334
							34554	9									
07	190236	X	190236	-0-	-0-	-0-	157131	3	159	4	N	29951	29940	0	117	8	228
							32946	9									
08	214045	X	214045	-0-	-0-	-0-	181868	3	568	4	N	28735	28509	0	210	8	244
							31609	9									
09	196577	X	196577	-0-	-0-	-0-	168248	3	28327	9	N	25752	25651	0	114	8	231
*10	194542	X	194542	-0-	-0-	-0-	164956	3	27408	9	N	24916	24839	0	126	8	182

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260400	X	151884	-0-	-108516	-0-	122908	3	225	4	N	26137	26074	0	63	8	150
							28751	9									
06	230550	X	128899	-0-	-101651	-0-	104920	3	275	4	N	21549	21409	0	61	8	229
							23704	9									
07	192851	X	109671	-0-	-83180	-0-	86147	3	87	4	N	21306	21317	0	56	8	162
							23437	9									
08	192851	X	116385	-0-	-76466	-0-	95275	3	307	4	N	18912	18813	0	100	8	161
							20803	9									
09	159810	X	104255	-0-	-55555	-0-	86131	3	18123	9	N	16475	16434	0	54	8	148
*10	151869	X	103211	-0-	-48658	-0-	84665	3	17404	9	N	15822	15792	0	62	8	116

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219449	X	179866	-0-	-39583	-0-	150586 29225	3 9	55	4	N	26568	26537	0	78	8	51
06	212370	X	178296	-0-	-34074	-0-	148802	3	29494	9	N	26813	26744	0	73	8	47
07	219449	X	172564	-0-	-46885	-0-	146243	3	26321	9	N	23928	23871	0	68	8	36
08	219449	X	173800	-0-	-45649	-0-	148020	3	25780	9	N	23436	23306	0	122	8	44
09	212310	X	150699	-0-	-61611	-0-	129174	3	21525	9	N	19568	19491	0	75	8	46
10	184233	X	142635	-0-	-41598	-0-	122191	3	20444	9	N	18585	18545	0	48	8	38

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164517	X	135590	-0-	-28927	-0-	103012 32540	3 9	38	4	N	29582	29545	0	85	8	57
06	159210	X	112233	-0-	-46977	-0-	84689	3	27544	9	N	25040	24972	0	81	8	44
07	164517	X	101866	-0-	-62651	-0-	77953	3	23913	9	N	21739	21675	0	75	8	33
08	164517	X	97240	-0-	-67277	-0-	74704	3	22536	9	N	20487	20347	0	135	8	38
09	159180	X	87745	-0-	-71435	-0-	68268	3	19477	9	N	17706	17642	0	60	8	42
10	135594	X	80829	-0-	-54765	-0-	62235	3	18594	9	N	16904	16874	0	38	8	34

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217124	X	208113	-0-	-9011	-0-	176691 31357	3 9	65	4	N	28506	28464	0	84	8	55
06	210120	X	181377	-0-	-28743	-0-	154085	3	27292	9	N	24811	24742	0	80	8	44
07	217124	X	179054	-0-	-38070	-0-	153956	3	25098	9	N	22816	22751	0	74	8	35
08	217124	X	164349	-0-	-52775	-0-	141434	3	22915	9	N	20832	20696	0	132	8	39
09	210120	X	148975	-0-	-61145	-0-	129274	3	19701	9	N	17910	17836	0	71	8	42
10	208103	X	139343	-0-	-68760	-0-	120915	3	18428	9	N	16753	16716	0	45	8	34

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95170	X	95105	-0-	-65	-0-	72451 22628	3 9	26	4	N	20571	20526	0	73	8	39
06	92100	X	84842	-0-	-7258	-0-	64623	3	20219	9	N	18381	18321	0	66	8	33
07	95170	X	78504	-0-	-16666	-0-	60749	3	17755	9	N	16141	16088	0	61	8	25
08	95170	X	77902	-0-	-17268	-0-	60343	3	17559	9	N	15963	15849	0	109	8	30
09	92100	X	69375	-0-	-22725	-0-	53921	3	15454	9	N	14049	14017	0	29	8	33
10	95108	X	71023	-0-	-24085	-0-	56096	3	14927	9	N	13570	13557	0	18	8	28

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
05	224285	X	187430	-0-	-36855	-0-	156724 30649	3 9	57	4	N	27863	27837	0	70	8	53
06	217050	X	175845	-0-	-41205	-0-	148027	3	27818	9	N	25289	25231	0	66	8	45
07	224285	X	161745	-0-	-62540	-0-	137080	3	24665	9	N	22423	22372	0	62	8	34
08	210025	X	158300	-0-	-51725	-0-	134089	3	24211	9	N	22010	21893	0	110	8	41
09	203250	X	140845	-0-	-62405	-0-	120308	3	20537	9	N	18670	18604	0	63	8	44
10	187426	X	137583	-0-	-49843	-0-	118028	3	19555	9	N	17777	17745	0	40	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188759	X	164715	-0-	-24044	-0-	140726	3	51	4	N	21762	21733	0	67	8	42
							23938	9									
06	182670	X	161260	-0-	-21410	-0-	139375	3	21885	9	N	19895	19838	0	64	8	35
07	188759	X	145337	-0-	-43422	-0-	125947	3	19390	9	N	17627	17576	0	59	8	27
08	188759	X	134232	-0-	-54527	-0-	117293	3	16939	9	N	15399	15288	0	109	8	29
09	182670	X	128225	-0-	-54445	-0-	112777	3	15448	9	N	14044	13976	0	64	8	33
10	166625	X	121143	-0-	-45482	-0-	106716	3	14427	9	N	13115	13080	0	41	8	27

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		33246	-0-	33246	33246	25023	3	302	4	N	7201	7167	0			34
							7921	9									
06	SHUT IN		108839	-0-	108839	142085	85153	3	192	4	N	21358	21262	0			130
							23494	9									
07	SHUT IN		128647	-0-	128647	270732	99797	3	94	4	N	26142	26145	0			127
							28756	9									
08	SHUT IN		104516	-0-	104516	375248	78004	3	145	4	N	23970	24040	0			57
							26367	9									
09	0	W	88849	-0-	88849	464097	67570	3	20896	9	N	18996	18845	0			208
*10	0	W	82270	-0-	82270	546367	62792	3	19287	9	N	17534	17698	0			44

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		45937	-0-	45937	45937	35008	3	423	4	N	9551	9500	0	5	8	46
							10506	9									
06	SHUT IN		134739	-0-	134739	180676	108342	3	244	4	N	23775	23675	0			146
							26153	9									
07	SHUT IN		190861	-0-	190861	371537	156476	3	146	4	N	31126	31121	0			151
							34239	9									
08	SHUT IN		165847	-0-	165847	537384	137605	3	233	4	N	25463	25554	0			60
							28009	9									
09	SHUT IN		140369	-0-	140369	677753	115069	3	24764	9	N	22513	22327	0			246
*10	804384	X	126631	-0-	-677753	-0-	104678	3	21700	9	N	19727	19924	0			49

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		47506	-0-	47506	47506	37523	3	454	4	N	8663	8621	0	1	8	41
							9529	9									
06	SHUT IN		131984	-0-	131984	179490	110168	3	248	4	N	19607	19528	0			120
							21568	9									
07	SHUT IN		228361	-0-	228361	407851	195001	3	182	4	N	30162	30136	0			146
							33178	9									
08	SHUT IN		221077	-0-	221077	628928	191889	3	325	4	N	26239	26323	0			62
							28863	9									
09	SHUT IN		186670	-0-	186670	815598	161127	3	24792	9	N	22538	22354	0			246
*10	1001643	X	186045	-0-	-815598	-0-	161915	3	23739	9	N	21581	21773	0			54

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		38215	-0-	38215	38215	30362	3	367	4	N	6805	6765	0	8	8	32
							7486	9									
06	SHUT IN		104450	-0-	104450	142665	88161	3	199	4	N	14627	14560	0	10	8	89
							16090	9									
07	SHUT IN		193164	-0-	193164	335829	164744	3	154	4	N	25696	25660	0			125
							28266	9									
08	SHUT IN		188102	-0-	188102	523931	164100	3	278	4	N	21567	21641	0			51
							23724	9									
09	0	W	168635	-0-	168635	692566	146316	3	21636	9	N	19669	19505	0			215
*10	0	W	176548	-0-	176548	869114	154874	3	21300	9	N	19364	19531	0			48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		35621	-0-	35621	35621	26896	3	325	4	N	7636	7598	0	2	8	36
							8400	9									
06	SHUT IN		106631	-0-	106631	142252	85162	3	192	4	N	19343	19261	0			118
							21277	9									
07	SHUT IN		136256	-0-	136256	278508	107236	3	100	4	N	26291	26281	0			128
							28920	9									
08	SHUT IN		114026	-0-	114026	392534	90037	3	155	4	N	21667	21744	0			51
							23834	9									
09	SHUT IN		95215	-0-	95215	487749	74008	3	20800	9	N	18909	18753	0			207
*10	578080	X	90331	-0-	-487749	-0-	70878	3	19246	9	N	17496	17659	0			44

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

05	0		125038	-0-	125038	125038	99290	3	449	4	Y	22999	22935	0	6	8	58
							25299	9									
06	0		113668	-0-	113668	238706	89038	3	246	4	Y	22167	22180	0	20	8	25
							24384	9									
07	0		70465	-0-	70465	309171	53503	3	132	4	Y	15300	15298	0	4	8	22
							16830	9									
08	0		96829	-0-	96829	406000	74561	3	311	4	Y	19961	19957	0			26
							21957	9									
09	0		78351	-0-	78351	484351	59526	3	18426	9	Y	16751	16745	0	3	8	29
10	0		78514	-0-	78514	562865	59525	3	18963	9	Y	17239	17233	0	26	2	35

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

05	41225	X	41225	-0-	-0-	-0-	39053	3	69	4	Y	1912	1930	1			528
							2103	9									
06	35430	X	35430	-0-	-0-	-0-	33240	3	22	4	Y	1971	2014	1			485
							2168	9									
07	15159	X	11001	-0-	-4158	-0-	9173	3	95	4	Y	1575	1716	0			344
							1733	9									
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	12719	3	15	4	Y	2375	2279	0			440
							2613	9									
09	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	12596	3	2	4	Y	2453	2639	0			254
							2698	9									
*10	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	10871	3	1	4	Y	2585	2531	0			308
							2844	9									

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	902	1	8511	3	N	2235	2243	0			39
							4	4	2459	9							
06	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	798	1	7984	3	N	2258	2254	0			43
							3	4	2484	9							
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	848	1	8398	3	N	2349	2351	0			41
							37	4	2584	9							
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	978	1	8643	3	N	2179	2166	0			54
							2397	9									
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	941	1	9383	3	N	2051	2061	0			44
							2256	9									
*10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	862	1	9031	3	N	2113	2117	0			40
							2324	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18350	-0-	18350	1861385	11734	3	21	4	N	5995	5774	1			1572
							6595	9									
06	0	W	24678	-0-	24678	1886063	17033	3	11	4	N	6940	6869	1			1643
							7634	9									
07	1918781	X	32718	-0-	-1886063	-0-	27092	3	279	4	N	4861	5442	0			1062
							5347	9									
08	48577	X	41429	-0-	-7148	-0-	34439	3	42	4	N	6316	6208	0			1170
							6948	9									
09	47010	X	40984	-0-	-6026	-0-	34767	3	4	4	N	5648	6232	0			586
							6213	9									
*10	42754	X	42754	-0-	-0-	-0-	36720	3	2	4	N	5484	5416	0			654
							6032	9									

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

05	0	W	33248	-0-	33248	2943651	26532	3	6716	9	N	6105	6172	0			390
06	0	W	31983	-0-	31983	2975634	25735	3	6248	9	N	5680	5728	0			342
07	0	W	32659	-0-	32659	3008293	26301	3	6358	9	N	5780	5789	0			333
08	0	W	33123	-0-	33123	3041416	26921	3	6202	9	N	5638	5613	0			358
09	3071227	X	29811	-0-	-3041416	-0-	23808	3	6003	9	N	5457	5434	0			381
10	33263	X	31382	-0-	-1881	-0-	25331	3	6051	9	N	5501	5365	0			517

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

*05	23746	X	1751	-0-	-21995	-0-	1069	3	682	9	N	620	544	1			327
*06	22980	X	1504	-0-	-21476	-0-	887	3	617	9	N	561	531	1			357
*07	23746	X	1339	-0-	-22407	-0-	665	3	55	4	N	563	713	1			207
							619	9									
*08	23746	X	1312	-0-	-22434	-0-	747	3	9	4	N	505	358	1			354
							556	9									
*09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	659	3	5	4	N	457	359	1			452
							503	9									
*10	1736	X	1118	-0-	-618	-0-	654	3	464	9	N	422	543	1			331

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

05	0	W	45935	-0-	45935	1729219	40662	3	5273	9	N	4794	4730	0	20	8	137
06	0	W	41583	-0-	41583	1770802	36799	3	4784	9	N	4349	4367	0	20	8	99
07	0	W	43284	-0-	43284	1814086	38431	3	4853	9	N	4412	4440	0	11	8	60
08	0	W	39449	-0-	39449	1853535	34892	3	4557	9	N	4143	4131	0			72
09	1896787	X	43252	-0-	-1853535	-0-	38773	3	4479	9	N	4072	4021	0			123
10	45942	X	45244	-0-	-698	-0-	40510	3	4734	9	N	4304	4327	0			100

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

05	0	W	24135	-0-	24135	2630184	20518	3	3617	9	N	3288	3272	0	31	8	90
06	0	W	70020	-0-	70020	2700204	62673	3	7347	9	N	6679	6537	0	60	8	172
07	0	W	79051	-0-	79051	2779255	71078	3	7973	9	N	7248	7201	0	39	8	180
08	0	W	66181	-0-	66181	2845436	58941	3	7240	9	N	6582	6612	0			150
09	2912186	X	66750	-0-	-2845436	-0-	60421	3	6329	9	N	5754	5765	0			139
10	78213	X	68660	-0-	-9553	-0-	62249	3	6411	9	N	5828	5789	0			178

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

05	0	W	42573	-0-	42573	2927549	39833	3	2740	9	N	2491	2438	0	23	8	67
06	0	W	39410	-0-	39410	2966959	37261	3	2149	9	N	1954	1952	0	18	8	51
07	0	W	42245	-0-	42245	3009204	39768	3	2477	9	N	2252	2207	0	41	8	55
08	0	W	34574	-0-	34574	3043778	32008	3	2566	9	N	2333	2335	0			53
09	3084417	X	40639	-0-	-3043778	-0-	37844	3	2795	9	N	2541	2532	0			62
10	42563	X	40820	-0-	-1743	-0-	38325	3	2495	9	N	2268	2261	0			69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96565	X	16460	-0-	-80105	-0-	13546	3	2914	9	N	2649	2718	0	1	8	351
06	93450	X	16945	-0-	-76505	-0-	14147	3	2798	9	N	2544	2415	0	1	8	479
07	96565	X	17223	-0-	-79342	-0-	14492	3	2731	9	N	2483	2655	0			307
08	96565	X	8203	-0-	-88362	-0-	6760	3	1443	9	N	1312	1281	0	338	5	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17515	X	2819	-0-	-14696	-0-	2302	3	24	4	N	448					448
							493	9									

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

*05	103292	X	18590	-0-	-84702	-0-	15256	3	3334	9	N	3031	2970	0	3	8	274
*06	99960	X	19084	-0-	-80876	-0-	15912	3	3172	9	N	2884	2946	0			212
*07	103292	X	21574	-0-	-81718	-0-	17947	3	383	4	N	2949	2828	0			333
							3244	9									
*08	103292	X	22238	-0-	-81054	-0-	19062	3	3176	9	N	2887	2917	0			303
*09	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	17445	3	77	4	N	2698	2786	0			215
							2968	9									
*10	21359	X	17639	-0-	-3720	-0-	14926	3	2713	9	N	2466	2555	0			126

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

*05	59582	X	5425	-0-	-54157	-0-	4139	3	1286	9	N	1169	982	0			356
*06	57660	X	6215	-0-	-51445	-0-	4922	3	1293	9	N	1175	938	0	11	8	582
*07	59582	X	6015	-0-	-53567	-0-	4859	3	98	4	N	962	947	0			597
							1058	9									
*08	59582	X	6571	-0-	-53011	-0-	5277	3	1294	9	N	1176	1026	0			747
*09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	5055	3	34	4	N	1099	1417	0			429
							1209	9									
*10	6417	X	5001	-0-	-1416	-0-	3909	3	1092	9	N	993	756	0			666

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

*05	130014	X	13221	-0-	-116793	-0-	979	1	7611	3	N	4193	4152	0			141
							19	4	4612	9							
*06	125820	X	11367	-0-	-114453	-0-	853	1	6327	3	N	3806	3864	0			83
							4187	9									
*07	130014	X	13760	-0-	-116254	-0-	1001	1	7970	3	N	4354	4312	0			125
							4789	9									
*08	130014	X	7577	-0-	-122437	-0-	856	1	4059	3	N	2420	2463	0			82
							2662	9									
*09	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	699	1	8497	3	N	3989	3972	0			99
							16	4	4388	9							
*10	13764	X	13410	-0-	-354	-0-	525	1	8685	3	N	3818	3817	0			100
							4200	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

05	0	W	19326	-0-	19326	1013470	15692	3	3634	9	N	3304	3299	0			382
06	0	W	14663	-0-	14663	1028133	10685	3	3978	9	N	3616	3513	0			485
07	0	W	26839	-0-	26839	1054972	22197	3	4642	9	N	4220	3966	0			739
08	1084921	X	29949	-0-	-1054972	-0-	25260	3	4689	9	N	4263	4459	0			543
09	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	22469	3	4247	9	N	3861	3889	0			515
*10	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	14573	3	3255	9	N	2959	3027	0			447

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13904	-0-	13904	1540228	11183	3	2721	9	N	2474	2521	0	1	8	260
06	0	W	13752	-0-	13752	1553980	11093	3	2659	9	N	2417	2377	0	1	8	299
07	0	W	12470	-0-	12470	1566450	10241	3	2229	9	N	2026	2090	0			235
08	0	W	11016	-0-	11016	1577466	8462	3	2554	9	N	2322	2294	0			263
09	0	W	11053	-0-	11053	1588519	8619	3	2434	9	N	2213	2258	0			218
*10	1599280	X	10761	-0-	-1588519	-0-	8447	3	2314	9	N	2104	1972	0			350

COLGATE OPERATING, LLC 167327
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8644	3	118	9	N	107					188
06	9150	X	8121	-0-	-1029	-0-	8029	2	92	9	N	84					272
07	9455	X	8113	-0-	-1342	-0-	8027	2	86	9	N	78	263	1			87
08	9455	X	7698	-0-	-1757	-0-	7676	2	22	9	N	20					107
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					107
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					107

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59520	X	49409	-0-	-10111	-0-	44137	3	5272	9	N	4793	4737	0	1	8	710
06	55950	X	47506	-0-	-8444	-0-	42372	2	5134	9	N	4667	4745	0	33	8	599
07	52948	X	47556	-0-	-5392	-0-	42588	2	4968	9	N	4516	4589	0	2	8	524
08	52948	X	47173	-0-	-5775	-0-	42166	2	5007	9	N	4552	4554	0	4	8	518
09	66270	X	NO RPT	-0-	-66270	-0-					N	NO RPT					518
10	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					N	NO RPT					518

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12198	-0-	12198	44640	619	1	9910	2	Y	1515	1515	0			10
							2	4	1667	9							
06	56067	X	11427	-0-	-44640	-0-	599	1	9074	2	Y	1442	1434	0			18
							168	4	1586	9							
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	619	1	8686	2	Y	1511	1514	0			15
							1662	9									
08	9765	X	9196	-0-	-569	-0-	618	1	6863	2	Y	1559	1558	0			16
							1715	9									
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					16
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10933	-0-	10933	49301	8498	2	2	4	Y	2212	2213	0			15
							2433	9									
06	60440	X	11139	-0-	-49301	-0-	8387	2	155	4	Y	2361	2346	0			30
							2597	9									
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	8228	2	2534	9	Y	2304	2311	0			23
08	11718	X	5922	-0-	-5796	-0-	4472	2	1450	9	Y	1318	1327	0			14
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					14
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					14

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		55641	-0-	55641	229374	973	1	41446	2	Y	12012	12009	0			83
							9	4	13213	9							
06	279334	X	49960	-0-	-229374	-0-	945	1	35597	2	Y	11600	11537	0			146
							658	4	12760	9							
07	47949	X	47949	-0-	-0-	-0-	846	1	34716	2	Y	11261	11294	0			113
							12387	9									
08	46795	X	46795	-0-	-0-	-0-	905	1	33704	2	Y	11078	11075	0			116
							12186	9									
09	45660	X	NO RPT	-0-	-45660	-0-					Y	NO RPT					116
10	47182	X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					Y	NO RPT					116

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		58800	-0-	58800	224477	2008	1	43490	2	Y	12082	12077	0			274
							12	4	13290	9							
06	279963	X	55486	-0-	-224477	-0-	1928	1	41031	2	Y	11300	11236	0			338
							97	4	12430	9							
07	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	2015	1	42107	2	Y	11544	11608	0			274
							720	4	12698	9							
08	53422	X	53422	-0-	-0-	-0-	1855	1	39037	2	Y	10860	10854	0			280
							584	4	11946	9							
09	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					280
10	45911	X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					Y	NO RPT					280

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90055	X	80190	-0-	-9865	-0-	1050	1	74141	3	N	2910	2962	0	3	8	394
							1798	4	3201	9							
06	87150	X	80749	-0-	-6401	-0-	73739	2	3434	4	N	3251	2921	0	23	8	701
							3576	9									
07	82584	X	72224	-0-	-10360	-0-	68665	2	528	4	N	2755	2698	0	1	8	757
							3031	9									
08	82584	X	66033	-0-	-16551	-0-	60112	2	2977	4	N	2676	2651	0	1	8	781
							2944	9									
09	120660	X	NO RPT	-0-	-120660	-0-					N	NO RPT					781
10	83452	X	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT					781

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	32559	3	2259	9	N	2054	2121	0	1	8	129
06	33181	X	33181	-0-	-0-	-0-	31016	2	2165	9	N	1968	1875	0	4	8	218
07	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	30955	2	41	4	N	1779	1722	0	8	8	267
							1957	9									
08	32643	X	32442	-0-	-201	-0-	30445	2	4	4	N	1812	1789	0			290
							1993	9									
09	33690	X	NO RPT	-0-	-33690	-0-					N	NO RPT					290
10	34813	X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					N	NO RPT					290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85188	X	80632	-0-	-4556	-0-	73384	3	110	4	N	6489	6565	0	9	8	104
							7138	9									
06	81540	X	76593	-0-	-4947	-0-	69736	2	6857	9	N	6234	6098	0	90	8	150
07	76579	X	76579	-0-	-0-	-0-	69892	2	97	4	N	5991	5992	0	6	8	143
							6590	9									
08	73832	X	73832	-0-	-0-	-0-	67362	2	6470	9	N	5882	5925	0	10	8	90
09	111180	X	NO RPT	-0-	-111180	-0-					N	NO RPT					90
10	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					90

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97619	X	78444	-0-	-19175	-0-	76688	3	1756	9	N	1596	1629	0	1	8	138
06	91110	X	73368	-0-	-17742	-0-	70504	2	1335	4	N	1390	1324	0	8	8	196
							1529	9									
*07	85343	X	69554	-0-	-15789	-0-	67817	2	289	4	N	1316	1364	0	17	8	131
							1448	9									
08	85343	X	69348	-0-	-15995	-0-	67956	3	59	4	N	1212	1170	0			173
							1333	9									
09	78990	X	NO RPT	-0-	-78990	-0-					N	NO RPT					173
10	78430	X	NO RPT	-0-	-78430	-0-					N	NO RPT					173

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	22005	-0-	-2640	-0-	2400	1	15045	3	N	3681	3816	0	3	8	189
							511	4	4049	9							
06	17070	X	3206	-0-	-13864	-0-	2147	2	1044	4	N	14	12	8			191
							15	9									
*07	17639	X	10582	-0-	-7057	-0-	9159	2	378	4	N	950	621	0	36	8	484
							1045	9									
08	72789	X	72789	-0-	-0-	-0-	60194	3	12595	9	N	11450	11477	0			457
09	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT					457
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					457

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	24338	-0-	-3004	-0-	1050	1	19850	3	N	3014	2987	0	1	8	162
							123	4	3315	9							
*06	25440	X	21359	-0-	-4081	-0-	18233	2	146	4	Y	2709	2716	0			155
							2980	9									
*07	25792	X	21771	-0-	-4021	-0-	18716	2	51	4	Y	2731	2756	0			130
							3004	9									
*08	25792	X	21730	-0-	-4062	-0-	18502	2	127	4	Y	2819	2716	0			233
							3101	9									
09	39090	X	NO RPT	-0-	-39090	-0-					Y	NO RPT					233
10	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					233

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119425	X	119425	-0-	-0-	-0-	1350	1	109387	3	N	7522	7600	0	2	8	354
							414	4	8274	9							
06	111250	X	111250	-0-	-0-	-0-	103510	2	7740	9	N	7036	7064	0	17	8	309
*07	111343	X	111343	-0-	-0-	-0-	104164	2	21	4	N	6507	6141	0			675
							7158	9									
08	108347	X	108347	-0-	-0-	-0-	101097	3	7250	9	N	6591	6776	0			490
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62372	X	55619	-0-	-6753	-0-	48623	3	6996	9	Y	6360	6304	0	3	8	135
06	58710	X	50653	-0-	-8057	-0-	44161	2	6492	9	Y	5902	5837	0	45	8	155
07	60667	X	50015	-0-	-10652	-0-	43588	2	6427	9	Y	5843	5851	0			147
08	52123	X	52123	-0-	-0-	-0-	45938	2	6185	9	Y	5623	5600	0			170
09	45000	X	NO RPT	-0-	-45000	-0-					Y	NO RPT					170
10	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					170

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	31185	-0-	-5023	-0-	1050	1	25408	3	N	4083	4173	0	1	8	177
							236	4	4491	9							
06	34320	X	28019	-0-	-6301	-0-	23575	2	95	4	N	3954	3762	0	13	8	356
							4349	9									
*07	33883	X	27026	-0-	-6857	-0-	22186	2	906	4	N	3576	3624	0			308
							3934	9									
08	33883	X	26735	-0-	-7148	-0-	22812	3	3923	9	N	3566	3551	0			323
09	35280	X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT					323
10	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					N	NO RPT					323

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54378	X	54378	-0-	-0-	-0-	1050	1	31451	3	N	12688	12458	0	5	8	360
							7920	4	13957	9							
06	86161	X	86161	-0-	-0-	-0-	60335	2	4925	4	N	19001	18830	0			531
							20901	9									
*07	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-	17874	2	13015	4	N	8798	8933	0			396
							9678	9									
08	89301	X	89301	-0-	-0-	-0-	65573	3	5148	4	N	16891	16545	0			742
							18580	9									
09	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					N	NO RPT					742
10	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					742

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	3044	-0-	-16300	-0-	1050	1	390	3	N	680	657	0	2	8	205
							856	4	748	9							
06	14880	X	3188	-0-	-11692	-0-	1291	2	1129	4	N	698	590	0			313
							768	9									
07	15376	X	4264	-0-	-11112	-0-	402	2	2975	4	N	806	911	0	36	8	172
							887	9									
08	15376	X	1720	-0-	-13656	-0-	639	2	410	4	N	610	627	0	10	8	145
							671	9									
09	34230	X	NO RPT	-0-	-34230	-0-					N	NO RPT					145
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					145

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		45246	-0-	45246	501734	1050	1	36932	3	Y	6604	6544	0	1	8	149
							7264	9									
06	DLQ G-10		41221	-0-	41221	542955	34432	2	6789	9	Y	6172	6112	0	47	8	162
07	DLQ G-10		40783	-0-	40783	583738	34022	2	6761	9	Y	6146	6154	0			154
08	619218	X	35480	-0-	-583738	-0-	28933	2	6547	9	Y	5952	5926	0			180
09	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					Y	NO RPT					180
10	36704	X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					Y	NO RPT					180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	91016	X	85775	-0-	-5241	-0-	74316	3	3175	4	N	7531	7485	0	4	8	197
							8284	9									
*06	88890	X	79022	-0-	-9868	-0-	70480	2	850	4	Y	6993	6925	0			265
							7692	9									
*07	91853	X	79654	-0-	-12199	-0-	70928	2	1078	4	Y	6953	6989	0			229
							7648	9									
*08	91853	X	78340	-0-	-13513	-0-	69555	2	1261	4	Y	6840	6840	0			229
							7524	9									
09	166560	X	NO RPT	-0-	-166560	-0-					Y	NO RPT					229
10	85777	X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					Y	NO RPT					229

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
05	84393	X	84393	-0-	-0-	-0-	70305	2	15	4	Y	12794	12802	0			88
							14073	9									
06	77229	X	77229	-0-	-0-	-0-	63565	2	1175	4	Y	11354	11299	0			143
							12489	9									
07	91078	X	70747	-0-	-20331	-0-	59615	2	11132	9	Y	10120	10161	0			102
08	64490	X	64490	-0-	-0-	-0-	53926	2	10564	9	Y	9604	9605	0			101
09	88620	X	NO RPT	-0-	-88620	-0-					Y	NO RPT					101
10	84382	X	NO RPT	-0-	-84382	-0-					Y	NO RPT					101

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
05	87296	X	76335	-0-	-10961	-0-	69072	3	57	4	N	6551	6580	0	4	8	119
							7206	9									
06	84480	X	74571	-0-	-9909	-0-	67894	2	6677	9	N	6070	6004	0			185
07	80817	X	76609	-0-	-4208	-0-	70095	2	6514	9	N	5922	5966	0			141
08	80817	X	75014	-0-	-5803	-0-	68603	2	6411	9	N	5828	5786	0			183
09	145890	X	NO RPT	-0-	-145890	-0-					N	NO RPT					183
10	77066	X	NO RPT	-0-	-77066	-0-					N	NO RPT					183

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88195	X	68557	-0-	-19638	-0-	62357	3	19	4	N	5619	5684	0	3	8	288
							6181	9									
06	79500	X	62641	-0-	-16859	-0-	57045	2	33	4	N	5057	5022	0	22	8	301
							5563	9									
07	75733	X	60543	-0-	-15190	-0-	240	1	54927	2	N	4887	4875	0			313
							5376	9									
08	75733	X	61793	-0-	-13940	-0-	620	1	55742	2	N	4937	4954	0			296
							5431	9									
09	162630	X	NO RPT	-0-	-162630	-0-					N	NO RPT					296
10	68572	X	NO RPT	-0-	-68572	-0-					N	NO RPT					296

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59861	X	50812	-0-	-9049	-0-	45848	3	501	4	N	4057	4132	0	2	8	271
							4463	9									
06	57930	X	43558	-0-	-14372	-0-	343	1	39183	2	Y	3630	3651	0	15	8	235
							39	4	3993	9							
07	53832	X	53832	-0-	-0-	-0-	1006	1	48189	2	Y	4215	4181	0	36	8	233
							4637	9									
08	52452	X	51753	-0-	-699	-0-	771	1	46457	2	Y	4114	4095	0			252
							4525	9									
09	139410	X	NO RPT	-0-	-139410	-0-					Y	NO RPT					252
10	50809	X	NO RPT	-0-	-50809	-0-					Y	NO RPT					252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102393	X	78434	-0-	-23959	-0-	71733	3	1054	4	N	5134	5100	0	3	8	212
							5647	9									
*06	91020	X	73637	-0-	-17383	-0-	67808	3	614	4	Y	4741	4710	0	22	8	221
							5215	9									
*07	86273	X	42030	-0-	-44243	-0-	36429	2	631	4	Y	4518	4538	0	43	8	158
							4970	9									
*08	86273	X	60755	-0-	-25518	-0-	553	1	55714	2	Y	4077	4030	0			205
							3	4	4485	9							
09	190800	X	NO RPT	-0-	-190800	-0-					Y	NO RPT					205
10	78430	X	NO RPT	-0-	-78430	-0-					Y	NO RPT					205

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76043	X	61863	-0-	-14180	-0-	57494	3	4369	9	N	3972	4069	0	1	8	223
*06	70080	X	56562	-0-	-13518	-0-	41884	2	10687	4	N	3628	3530	0	7	8	314
							3991	9									
07	67797	X	56330	-0-	-11467	-0-	44179	2	8082	4	N	3699	3671	0			342
							4069	9									
08	67797	X	55395	-0-	-12402	-0-	47362	2	4214	4	N	3472	3420	0			394
							3819	9									
09	63330	X	NO RPT	-0-	-63330	-0-					N	NO RPT					394
10	61876	X	NO RPT	-0-	-61876	-0-					N	NO RPT					394

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	2400	1	33644	3	N	4837	4981	0	6	8	347
							5309	4	5321	9							
06	71495	X	71495	-0-	-0-	-0-	61513	2	1044	4	N	8125	8086	0	8	8	378
							8938	9									
07	68863	X	68863	-0-	-0-	-0-	56753	2	3098	4	N	8193	7820	0	121	8	630
							9012	9									
08	53869	X	53869	-0-	-0-	-0-	47015	2	89	4	N	6150	6441	0	31	8	308
							6765	9									
09	83460	X	NO RPT	-0-	-83460	-0-					N	NO RPT					308
10	73873	X	NO RPT	-0-	-73873	-0-					N	NO RPT					308

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
05	131533	X	111213	-0-	-20320	-0-	1297	1	95516	3	N	3204	3253	0	1	8	193
							10876	4	3524	9							
06	122460	X	101938	-0-	-20522	-0-	97867	2	938	4	N	2848	2865	0	8	8	168
							3133	9									
*07	119164	X	99085	-0-	-20079	-0-	95693	2	136	4	N	2960	2798	0	17	8	313
							3256	9									
08	119164	X	97737	-0-	-21427	-0-	94698	3	3039	9	N	2763	2782	0			294
09	151620	X	NO RPT	-0-	-151620	-0-					N	NO RPT					294
10	111228	X	NO RPT	-0-	-111228	-0-					N	NO RPT					294

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	DLQ G-10		134813	-0-	134813	1721136	127300	3	7513	9	Y	6830	6896	0	2	8	240
06	DLQ G-10		117130	-0-	117130	1838266	110691	2	6439	9	Y	5854	5920	0			174
07	DLQ G-10		112616	-0-	112616	1950882	100650	3	5681	4	Y	5714	5582	0	27	8	279
							6285	9									
*08	2042926	X	92044	-0-	-1950882	-0-	582	1	87028	3	Y	3798	3836	0	6	8	235
							256	4	4178	9							
09	112260	X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					Y	NO RPT					235
10	116002	X	NO RPT	-0-	-116002	-0-					Y	NO RPT					235

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
05	83979	X	57426	-0-	-26553	-0-	51050	3	6376	9	Y	5796	5793	0	3	8	155
06	81270	X	31280	-0-	-49990	-0-	25408	2	40	4	Y	5302	5256	0			201
							5832	9									
07	71362	X	54234	-0-	-17128	-0-	48304	2	5930	9	Y	5391	5399	0	11	8	182
08	45654	X	45654	-0-	-0-	-0-	481	1	40022	2	Y	4683	4693	0			172
							5151	9									
09	49650	X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					Y	NO RPT					172
10	51305	X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					Y	NO RPT					172

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70091	X	56501	-0-	-13590	-0-	48416	3	2802	4	N	4803	4784	0	2	8	316
							5283	9									
*06	65970	X	51068	-0-	-14902	-0-	41603	2	4495	4	N	4518	4424	1			410
							4970	9									
07	68169	X	49122	-0-	-19047	-0-	43938	2	531	4	N	4230	4236	0	8	8	396
							4653	9									
08	68169	X	46958	-0-	-21211	-0-	42034	2	377	4	N	4134	4079	0			451
							4547	9									
09	179040	X	NO RPT	-0-	-179040	-0-					N	NO RPT					451
10	56513	X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					N	NO RPT					451

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103788	X	93355	-0-	-10433	-0-	1350	1	84937	3	N	6425	6545	0	4	8	86
							7068	9									
06	96060	X	82518	-0-	-13542	-0-	75823	2	165	4	N	5936	5837	0			185
							6530	9									
07	93186	X	80545	-0-	-12641	-0-	74042	2	193	4	N	5736	5809	0			112
							6310	9									
08	93186	X	63462	-0-	-29724	-0-	300	1	58181	2	N	4528	4500	0			140
							4981	9									
09	178440	X	NO RPT	-0-	-178440	-0-					N	NO RPT					140
10	93341	X	NO RPT	-0-	-93341	-0-					N	NO RPT					140

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79267	X	70029	-0-	-9238	-0-	62183	3	7846	9	Y	7133	7119	0	4	8	189
06	76710	X	35933	-0-	-40777	-0-	752	1	28175	2	Y	6329	6278	0			240
							44	4	6962	9							
07	67487	X	61746	-0-	-5741	-0-	1009	1	53995	2	Y	6129	6149	0	13	8	207
							6742	9									
08	58598	X	58598	-0-	-0-	-0-	763	1	51204	2	Y	6028	6014	0			221
							6631	9									
09	58740	X	NO RPT	-0-	-58740	-0-					Y	NO RPT					221
10	60698	X	NO RPT	-0-	-60698	-0-					Y	NO RPT					221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128867	X	102300	-0-	-26567	-0-	95291	3	7009	9	Y	6372	6391	0	15	8	182
06	111810	X	91895	-0-	-19915	-0-	84385	2	1327	4	Y	5621	5753	0			50
							6183	9									
07	108624	X	63056	-0-	-45568	-0-	58138	2	404	4	Y	4104	4127	0			27
							4514	9									
08	54914	X	54914	-0-	-0-	-0-	323	1	50616	2	Y	3613	3603	0			37
							1	4	3974	9							
09	81600	X	NO RPT	-0-	-81600	-0-					Y	NO RPT					37
10	84320	X	NO RPT	-0-	-84320	-0-					Y	NO RPT					37

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301103	X	133442	-0-	-167661	-0-	119904	3	2679	4	N	9872	9859	0	5	8	180
							10859	9									
06	237390	X	115513	-0-	-121877	-0-	104556	2	1322	4	N	8759	8490	0			449
							9635	9									
07	178250	X	111889	-0-	-66361	-0-	101256	2	1535	4	N	8271	8217	0	4	8	499
							9098	9									
08	178250	X	102829	-0-	-75421	-0-	94410	2	8419	9	N	7654	7624	0			529
09	295200	X	NO RPT	-0-	-295200	-0-					N	NO RPT					529
10	133455	X	NO RPT	-0-	-133455	-0-					N	NO RPT					529

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		85599	-0-	85599	1180358	80502	3	5097	9	Y	4634	4705	0	1	8	164
06	DLQ G-10		80171	-0-	80171	1260529	75506	2	4665	9	Y	4241	4279	0			126
07	DLQ G-10		63102	-0-	63102	1323631	56042	2	3163	4	Y	3543	3480	0	16	8	173
							3897	9									
08	1398009	X	74378	-0-	-1323631	-0-	1066	1	68896	2	Y	3830	3760	0	6	8	237
							203	4	4213	9							
09	75780	X	NO RPT	-0-	-75780	-0-					Y	NO RPT					237
10	78306	X	NO RPT	-0-	-78306	-0-					Y	NO RPT					237

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84134	X	35805	-0-	-48329	-0-	2400	1	26885	3	N	5042	5066	0	1	8	291
							974	4	5546	9							
06	40530	X	16059	-0-	-24471	-0-	10296	2	5763	9	N	5239	5262	0			268
07	43659	X	43659	-0-	-0-	-0-	35321	2	29	4	N	7554	7530	0	25	8	267
							8309	9									
08	52358	X	52358	-0-	-0-	-0-	45540	2	74	4	N	6131	6128	0	8	8	262
							6744	9									
09	100140	X	NO RPT	-0-	-100140	-0-					N	NO RPT					262
10	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT					262

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221185	X	111170	-0-	-110015	-0-	1067	1	89677	3	Y	18569	18607	0	6	8	259
							20426	9									
06	214050	X	64644	-0-	-149406	-0-	52827	2	11817	9	Y	10743	10763	0			239
07	221185	X	66636	-0-	-154549	-0-	55728	2	10908	9	Y	9916	9893	0	41	8	221
08	221185	X	50846	-0-	-170339	-0-	42013	2	8833	9	Y	8030	7475	0			776
09	265950	X	NO RPT	-0-	-265950	-0-					Y	NO RPT					776
10	111166	X	NO RPT	-0-	-111166	-0-					Y	NO RPT					776

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125240	X	8232	-0-	-117008	-0-	314	1	5747	3	Y	1974	1943	0	5	8	100
							2171	9									
06	121200	X	1978	-0-	-119222	-0-	1154	2	824	9	Y	749	831	0			18
07	125240	X	3453	-0-	-121787	-0-	2789	2	664	9	Y	604	606	0	3	8	13
08	123876	X	5066	-0-	-118810	-0-	4112	2	954	9	Y	867	796	0			84
09	119880	X	NO RPT	-0-	-119880	-0-					Y	NO RPT					84
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					84

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84066	X	84066	-0-	-0-	-0-	72659	3	1047	4	N	9418	9411	0	5	8	366
							10360	9									
*06	75630	X	70206	-0-	-5424	-0-	61469	2	8737	9	Y	7943	7884	0	92	8	333
*07	78151	X	36780	-0-	-41371	-0-	28789	2	179	4	Y	7102	7195	0			240
							7812	9									
*08	60822	X	60822	-0-	-0-	-0-	53339	2	3	4	Y	6800	6572	0			468
							7480	9									
09	112170	X	NO RPT	-0-	-112170	-0-					Y	NO RPT					468
10	84072	X	NO RPT	-0-	-84072	-0-					Y	NO RPT					468

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	11746	-0-	-25516	-0-	619	1	7570	2	N	3234	3338	0			426
							3557	9									
06	35070	X	21613	-0-	-13457	-0-	598	1	16738	2	N	3888	3690	0			624
							4277	9									
07	34069	X	28693	-0-	-5376	-0-	583	1	23229	2	N	4437	4702	0			359
							4881	9									
08	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	620	1	28845	2	N	4535	4530	0	10	8	354
							4989	9									
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					354
10	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					354

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41230	X	41230	-0-	-0-	-0-	2015	1	31411	2	Y	7012	6990	0			142
							91	4	7713	9							
06	34650	X	33343	-0-	-1307	-0-	1813	1	25021	2	Y	5835	5811	0			166
							90	4	6419	9							
07	33697	X	29503	-0-	-4194	-0-	1987	1	21510	2	Y	5460	5483	0			143
							6006	9									
08	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	2015	1	21826	2	Y	5378	5413	0			108
							86	4	5916	9							
09	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT					108
10	37758	X	NO RPT	-0-	-37758	-0-					Y	NO RPT					108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52917	X	51786	-0-	-1131	-0-	2004	1	40284	2	Y	8528	8517	0			172
							117	4	9381	9							
06	47220	X	46152	-0-	-1068	-0-	1909	1	35864	2	Y	7500	7459	0			213
							129	4	8250	9							
07	48794	X	45716	-0-	-3078	-0-	2000	1	35827	2	Y	7172	7198	0			187
							7889	9									
08	48867	X	48867	-0-	-0-	-0-	2015	1	38848	2	Y	7137	7180	0			144
							153	4	7851	9							
09	50130	X	NO RPT	-0-	-50130	-0-					Y	NO RPT					144
10	51801	X	NO RPT	-0-	-51801	-0-					Y	NO RPT					144

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72757	X	57903	-0-	-14854	-0-	48235	2	140	4	Y	8662	8659	0			175
							9528	9									
06	65430	X	52489	-0-	-12941	-0-	44072	2	159	4	Y	7507	7469	0			213
							8258	9									
07	67301	X	50559	-0-	-16742	-0-	42492	2	8067	9	Y	7334	7355	0			192
08	43557	X	43557	-0-	-0-	-0-	36033	2	142	4	Y	6711	6768	0			135
							7382	9									
09	48060	X	NO RPT	-0-	-48060	-0-					Y	NO RPT					135
10	49662	X	NO RPT	-0-	-49662	-0-					Y	NO RPT					135

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64058	X	64058	-0-	-0-	-0-	51430	2	10	4	Y	11471	11479	0			79
							12618	9									
06	70160	X	70160	-0-	-0-	-0-	54881	2	1014	4	Y	12968	12885	0			162
							14265	9									
07	81481	X	81481	-0-	-0-	-0-	39799	2	14693	9	Y	13357	13378	0			134
*08	T. A.		73676	-0-	73676	73676	60419	2	13257	9	Y	12052	12060	0			126
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86402	X	86402	-0-	-0-	-0-	941	2	75442	4	Y	9108	9228	0			113
							10019	9									
06	71640	X	67315	-0-	-4325	-0-	59579	4	7736	9	Y	7033	6031	0	881	1	234
07	80436	X	80436	-0-	-0-	-0-	62660	2	7481	4	Y	9359	9404	0	45	8	144
							10295	9									
08	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	14966	2	3649	4	Y	2416	2438	0			122
							2658	9									
09	84030	X	NO RPT	-0-	-84030	-0-					Y	NO RPT					122
10	86397	X	NO RPT	-0-	-86397	-0-					Y	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	196	2	15695	4	Y	6803	6905	0			85
							7483	9									
06	25380	X	3306	-0-	-22074	-0-	1960	4	1346	9	Y	1224	1106	0	162	1	41
07	26226	X	19354	-0-	-6872	-0-	11698	2	1397	4	Y	5690	5617	0	27	8	87
							6259	9									
08	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	12095	2	2949	4	Y	5806	5599	0			294
							6387	9									
09	23070	X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					294
10	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					294

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48972	X	48972	-0-	-0-	-0-	523	2	41960	4	Y	5899	5973	0			73
							6489	9									
06	42296	X	42296	-0-	-0-	-0-	36739	4	5557	9	Y	5052	4325	0	632	1	168
07	45882	X	45882	-0-	-0-	-0-	36013	2	4299	4	Y	5064	5130	0	24	8	78
							5570	9									
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	8427	2	2055	4	Y	1303	1315	0			66
							1433	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
10	48980	X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					Y	NO RPT					66

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81220	X	64271	-0-	-16949	-0-	55635	2	12	4	Y	7840	7839	0			54
							8624	9									
06	74430	X	60622	-0-	-13808	-0-	51068	2	944	4	Y	7827	7783	0			98
							8610	9									
07	73687	X	56184	-0-	-17503	-0-	296	1	49053	2	Y	6214	6249	0			63
							6835	9									
08	70866	X	63588	-0-	-7278	-0-	620	1	55496	2	Y	6793	6785	0			71
							7472	9									
09	65250	X	NO RPT	-0-	-65250	-0-					Y	NO RPT					71
10	64263	X	NO RPT	-0-	-64263	-0-					Y	NO RPT					71

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39649	X	36896	-0-	-2753	-0-	1039	1	28961	2	Y	6264	6263	0			43
							6	4	6890	9							
06	39420	X	33321	-0-	-6099	-0-	984	1	25320	2	Y	5954	5922	0			75
							468	4	6549	9							
07	36301	X	33174	-0-	-3127	-0-	1169	1	25684	2	Y	5746	5763	0			58
							6321	9									
08	36983	X	30780	-0-	-6203	-0-	1107	1	23621	2	Y	5502	5502	0			58
							6052	9									
09	35790	X	NO RPT	-0-	-35790	-0-					Y	NO RPT					58
10	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	0	W	21854	-0-	21854	67842	18086	2	3768	9	Y	3425	3357	0			170
06	0	W	22073	-0-	22073	89915	18391	2	3682	9	Y	3347	3411	0			106
07	0	W	19855	-0-	19855	109770	16274	2	3581	9	Y	3255	3278	0			83
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	109770					Y	-0-	10	7			73
09	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	92250					Y	NO RPT					73
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	74146					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102672	X	24684	-0-	-77988	-0-	21129	2	3555	9	Y	3232	3172	0			160
06	99360	X	24574	-0-	-74786	-0-	21205	2	3369	9	Y	3063	3126	0			97
07	27405	X	27405	-0-	-0-	-0-	23842	2	3563	9	Y	3239	3253	0			83
*08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-	10	7			73
09	22110	X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					Y	NO RPT					73
10	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					73

H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124310	X	25993	-0-	-98317	-0-	21617	2	4376	9	Y	3978	3901	0			197
06	120300	X	22826	-0-	-97474	-0-	18964	2	3862	9	Y	3511	3597	0			111
07	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	18803	2	4249	9	Y	3863	3875	0			99
*08	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	-0-	12	7			87
09	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT					87
10	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					87

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	21814	2	3576	9	Y	3251	3189	0			161
06	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	18922	2	3062	9	Y	2784	2857	0			88
07	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	18828	2	3324	9	Y	3022	3033	0			77
*08	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	12					89
09	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					89
10	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83545	X	62659	-0-	-20886	-0-	50467	2	11	4	Y	11074	11079	0			77
							12181	9									
06	80850	X	57435	-0-	-23415	-0-	45348	2	838	4	Y	10226	10174	0			129
							11249	9									
07	83545	X	52244	-0-	-31301	-0-	42186	2	10058	9	Y	9144	9181	0			92
08	76229	X	48537	-0-	-27692	-0-	39082	2	9455	9	Y	8595	8597	0			90
09	66750	X	NO RPT	-0-	-66750	-0-					Y	NO RPT					90
10	62651	X	NO RPT	-0-	-62651	-0-					Y	NO RPT					90

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	6290	2	2005	9	Y	1823	1775	0	11	1	98
06	7020	X	5763	-0-	-1257	-0-	3882	2	1881	9	Y	1710	1727	0	17	1	64
07	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	5136	2	1483	9	Y	1348	1372	0			40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					53
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	53					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95976	X	67752	-0-	-28224	-0-	55477	2	12	4	Y	11148	11151	0			77
							12263	9									
06	92880	X	61645	-0-	-31235	-0-	49582	2	917	4	Y	10133	10083	0			127
							11146	9									
07	95976	X	57465	-0-	-38511	-0-	47330	2	10135	9	Y	9214	9248	0			93
08	95976	X	51965	-0-	-44011	-0-	42840	2	9125	9	Y	8295	8301	0			87
09	71760	X	NO RPT	-0-	-71760	-0-					Y	NO RPT					87
10	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	107477	X	87468	-0-	-20009	-0-	71290	2	16178	9	Y	14707	14705	0			97
06	104010	X	81165	-0-	-22845	-0-	66576	2	29	4	Y	13236	13198	0	3	8	132
							14560	9									
07	107477	X	80163	-0-	-27314	-0-	65971	2	58	4	Y	12849	12865	0			116
							14134	9									
08	107477	X	80014	-0-	-27463	-0-	67003	2	13011	9	Y	11828	11800	0			144
09	91350	X	NO RPT	-0-	-91350	-0-					Y	NO RPT					144
10	87482	X	NO RPT	-0-	-87482	-0-					Y	NO RPT					144

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
05	101246	X	74210	-0-	-27036	-0-	61049	2	13	4	Y	11953	11958	0			83
							13148	9									
06	97980	X	66698	-0-	-31282	-0-	53849	2	996	4	Y	10775	10723	0			135
							11853	9									
07	101246	X	61659	-0-	-39587	-0-	50961	2	10698	9	Y	9725	9762	0			98
08	101246	X	55282	-0-	-45964	-0-	45494	2	9788	9	Y	8898	8903	0			93
09	79260	X	NO RPT	-0-	-79260	-0-					Y	NO RPT					93
10	74214	X	NO RPT	-0-	-74214	-0-					Y	NO RPT					93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
05	89621	X	67301	-0-	-22320	-0-	53510	2	13791	9	Y	12537	12536	0			83
06	86730	X	59639	-0-	-27091	-0-	47685	2	21	4	Y	10848	10820	0	3	8	108
							11933	9									
07	89621	X	59351	-0-	-30270	-0-	47653	2	42	4	Y	10596	10608	0			96
							11656	9									
08	89621	X	56936	-0-	-32685	-0-	45632	2	11304	9	Y	10276	10247	0			125
09	70500	X	NO RPT	-0-	-70500	-0-					Y	NO RPT					125
10	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					Y	NO RPT					125

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82262	X	82262	-0-	-0-	-0-	64709	2	17553	9	Y	15957	15954	0			106
06	74238	X	74238	-0-	-0-	-0-	58630	2	26	4	Y	14165	14126	0	4	8	141
							15582	9									
07	73126	X	73126	-0-	-0-	-0-	58162	2	51	4	Y	13557	13575	0			123
							14913	9									
08	69817	X	69817	-0-	-0-	-0-	55978	2	13839	9	Y	12581	12551	0			153
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

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
05	0	Z	73623	-0-	73623	251391	60197	2	13426	9	Y	12205	12203	0			81
06	0	Z	66608	-0-	66608	317999	54590	2	24	4	Y	10904	10873	0	3	8	109
							11994	9									
07	0	Z	65504	-0-	65504	383503	54116	2	48	4	Y	10309	10325	0			93
							11340	9									
08	0	Z	61477	-0-	61477	444980	51199	2	10278	9	Y	9344	9323	0			114
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
05	DELQ PR		430162	-0-	430162	537517	366503	2	63659	9	Y	57872	57879	0			137
06	DELQ PR		295889	-0-	295889	833406	251656	2	3884	4	Y	36681	36504	0			314
							40349	9									
07	1067752	X	234346	-0-	-833406	-0-	200906	2	1397	4	Y	29130	29252	0			192
							32043	9									
08	385609	X	214069	-0-	-171540	-0-	185828	2	5	4	Y	25669	25600	0			261
							28236	9									
09	373170	X	NO RPT	-0-	-373170	-0-					Y	NO RPT					261
10	385609	X	NO RPT	-0-	-385609	-0-					Y	NO RPT					261

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
05	127596	X	88173	-0-	-39423	-0-	73095	2	15078	9	Y	13707	13706	0			91
06	123480	X	78704	-0-	-44776	-0-	65641	2	29	4	Y	11849	11819	0	3	8	118
							13034	9									
07	127596	X	76539	-0-	-51057	-0-	64464	2	57	4	Y	10925	10944	0			99
							12018	9									
08	127596	X	71733	-0-	-55863	-0-	60998	2	10735	9	Y	9759	9739	0			119
09	90720	X	NO RPT	-0-	-90720	-0-					Y	NO RPT					119
10	88164	X	NO RPT	-0-	-88164	-0-					Y	NO RPT					119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217744	X	173561	-0-	-44183	-0-	151314	3	1658	4	Y	18717	18934	1	45	8	616
							20589	9									
06	210720	X	46116	-0-	-164604	-0-	40590	3	114	4	Y	4920	5267	1			269
							5412	9									
07	186558	X	90877	-0-	-95681	-0-	550	1	76088	3	Y	10084	10058	1	187	8	108
							3147	4	11092	9							
08	DLQ G-10		77379	-0-	77379	77379	700	1	64860	3	Y	8895	8086	1	252	8	665
							2034	4	9785	9							
09	DLQ G-10		79482	-0-	79482	156861	700	1	67823	3	Y	8219	8773	1	30	8	81
							9041	9									
10	DLQ G-10		72905	-0-	72905	229766	775	1	64015	3	Y	7118	7086	1			113
							7830	9									

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181536	X	104006	-0-	-77530	-0-	625	1	89043	3	Y	11738	11811	1	24	8	436
							1426	4	12912	9							
06	175680	X	30424	-0-	-145256	-0-	325	1	26286	3	Y	3358	3477	1			317
							119	4	3694	9							
07	138973	X	76853	-0-	-62120	-0-	775	1	62594	3	Y	9334	9436	1	110	8	105
							3217	4	10267	9							
08	DLQ G-10		51992	-0-	51992	51992	600	1	43455	3	Y	5765	5776	1	86	8	8
							1595	4	6342	9							
09	DLQ G-10		63325	-0-	63325	115317	700	1	52071	3	Y	8188	8117	1	13	8	66
							9007	9									
10	DLQ G-10		50916	-0-	50916	166233	775	1	43368	3	Y	5959	5930	1			95
							6555	9									

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163680	X	84162	-0-	-79518	-0-	775	1	72334	3	Y	8667	8756	1	18	8	292
							1519	4	9534	9							
06	158400	X	68548	-0-	-89852	-0-	750	1	60033	3	Y	6782	6603	1			471
							305	4	7460	9							
07	113894	X	69355	-0-	-44539	-0-	775	1	57618	3	Y	7122	7444	1	53	8	96
							3128	4	7834	9							
08	DLQ G-10		59530	-0-	59530	59530	775	1	49786	3	Y	6330	5974	1	71	8	381
							2006	4	6963	9							
09	DLQ G-10		52847	-0-	52847	112377	675	1	44622	3	Y	5421	5736	1	8	8	58
							5963	9									
10	DLQ G-10		51914	-0-	51914	164291	775	1	45029	3	Y	5329	5301	1			86
							5862	9									

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54126	X	28415	-0-	-25711	-0-	3060	1	16297	3	N	7048	6968	1	7	8	578
							1305	4	7753	9							
06	52380	X	23334	-0-	-29046	-0-	3060	1	13715	3	N	5561	5298	1			841
							442	4	6117	9							
07	34937	X	21334	-0-	-13603	-0-	3162	1	11983	3	N	5607	4811	1			1637
							21	4	6168	9							
08	34937	X	23522	-0-	-11415	-0-	3162	1	13548	3	N	5055	5892	1			800
							1251	4	5561	9							
09	30840	X	21842	-0-	-8998	-0-	3060	1	11561	3	N	4780	4255	1			1325
							5258	9									
10	28427	X	22150	-0-	-6277	-0-	3162	1	12381	3	N	5117	5750	1			692
							5629	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

05	20677	X	14877	-0-	-5800	-0-	2002	1	9085	3	Y	1516	1548	1	18	8	165
							2122	4	1668	9							
06	32490	X	3445	-0-	-29045	-0-	252	1	2087	3	Y	897	916	1	113	7	3
							119	4	987	9			30	8			
07	33573	X	3780	-0-	-29793	-0-	350	1	2410	3	Y	680	660	1	7	8	16
							272	4	748	9							
08	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	246	1	2076	3	Y	831	800	1	13	8	34
							79	4	914	9							
09	DLQ G-10		2910	-0-	2910	6225	325	1	1568	3	Y	855	859	1	13	8	17
							941	9									
10	DLQ G-10		5465	-0-	5465	11690	1337	1	2440	3	Y	1205	1174	1			48
							1326	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1303	1492	1			1251
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	948	1	2981	3	Y	1301	1468	1	278	7	778
							576	4	1431	9			28	8			
07	6789	X	4274	-0-	-2515	-0-	532	1	2501	3	Y	1096	1598	1			276
							35	4	1206	9							
08	DLQ G-10		6434	-0-	6434	6434	683	1	4418	3	Y	1210	924	1	59	8	503
							2	4	1331	9							
09	DLQ G-10		20978	-0-	20978	27412	1935	1	16738	3	Y	2028	2224	1	36	8	271
							2231	9									
10	DLQ G-10		15779	-0-	15779	43191	1062	1	13033	3	Y	1499	1620	1			150
							1649	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

05	53550	X	53550	-0-	-0-	-0-	5236	1	37000	3	Y	5242	5377	1	62	8	571
							5548	4	5766	9							
06	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	4574	1	32667	3	Y	5337	5447	1	323	7	7
							7685	4	5871	9			131	8			
07	51328	X	51328	-0-	-0-	-0-	5268	1	38122	3	Y	4950	4907	1	28	8	22
							2493	4	5445	9							
08	DLQ G-10		58514	-0-	58514	58514	5488	1	46816	3	Y	4655	4430	1	60	8	187
							1089	4	5121	9							
09	DLQ G-10		39824	-0-	39824	98338	6384	1	28186	3	Y	4018	4059	1	65	8	81
							4420	9									
10	DLQ G-10		43221	-0-	43221	141559	7510	1	31050	3	Y	3761	3693	1			149
							4137	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69186	X	69186	-0-	-0-	-0-	6754	1	51031	3	Y	3858	3883	1	46	8	420
							7157	4	4244	9							
06	86427	X	86427	-0-	-0-	-0-	8249	1	59413	3	Y	4487	4579	1	239	7	8
							13829	4	4936	9			81	8			
07	74296	X	74296	-0-	-0-	-0-	8056	1	58475	3	Y	3675	3653	1	20	8	10
							3722	4	4043	9							
08	DLQ G-10		88162	-0-	88162	88162	8755	1	73308	3	Y	3585	3438	1	32	8	125
							2155	4	3944	9							
09	DLQ G-10		62240	-0-	62240	150402	10531	1	46464	3	Y	3534	3555	1	33	8	71
							3887	9									
10	DLQ G-10		59716	-0-	59716	210118	7510	1	48125	3	Y	2959	2912	1			118
							3255	9									

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
05	32798	X	42047	-0-	9249	-0-	1837	1	35528	3	Y	4256	4286	1	74	8	396
							4682	9									
06	38253	X	38253	-0-	-0-	-0-	1773	1	31783	3	Y	4247	4012	1	262	7	205
							25	4	4672	9			164	8			
07	34720	X	31943	-0-	-2777	-0-	1479	1	26317	3	Y	3770	3639	1	39	8	297
							4147	9									
*08	DLQ G-10		36747	-0-	36747	36747	814	1	31520	3	Y	3899	3835	1	77	8	284
							124	4	4289	9							
09	DLQ G-10		30690	-0-	30690	67437	978	1	26441	3	Y	2962	3022	1	61	8	163
							3258	9									
10	DLQ G-10		32851	-0-	32851	100288	1298	1	27704	3	Y	3300	3311	1			152
							3630	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
05	95170	X	74218	-0-	-20952	-0-	3470	1	66752	3	Y	3633	3641	1	63	8	338
							3996	9									
06	81450	X	69786	-0-	-11664	-0-	3423	1	62331	3	Y	3579	3380	1	337	7	156
							95	4	3937	9			44	8			
07	75764	X	75764	-0-	-0-	-0-	3872	1	67680	3	Y	3829	3817	1	14	8	154
							4212	9									
*08	DLQ G-10		79300	-0-	79300	79300	1879	1	72769	3	Y	3974	3856	1	26	8	246
							281	4	4371	9							
09	DLQ G-10		74021	-0-	74021	153321	2529	1	67551	3	Y	3540	3572	1	22	8	192
							3894	9									
10	DLQ G-10		76687	-0-	76687	230008	1376	1	70666	3	Y	3649	3671	1			170
							4014	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
05	23343	X	15943	-0-	-7400	-0-	707	1	12948	3	Y	2080	2147	1	36	8	194
							2288	9									
06	22590	X	11926	-0-	-10664	-0-	493	1	9556	3	Y	1706	1611	1	121	7	89
							1877	9					79	8			
07	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	850	1	15871	3	Y	2642	2550	1	24	8	157
							2906	9									
*08	DLQ G-10		19458	-0-	19458	19458	407	1	16321	3	Y	2481	2412	1	48	8	178
							1	4	2729	9							
09	DLQ G-10		9955	-0-	9955	29413	298	1	8421	3	Y	1118	1199	1	33	8	64
							1230	9									
10	DLQ G-10		16660	-0-	16660	46073	1258	1	12946	3	Y	2056	2026	1			94
							2262	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48577	X	42205	-0-	-6372	-0-	4814	1	28064	3	Y	3842	4014	1	45	8	418
							5101	4	4226	9							
06	46740	X	34425	-0-	-12315	-0-	3138	1	22658	3	Y	3561	3634	1	275	7	22
							4712	4	3917	9			48	8			
07	36642	X	36263	-0-	-379	-0-	3718	1	26937	3	Y	3505	3507	1	9	8	11
							1752	4	3856	9							
08	DLQ G-10		31557	-0-	31557	31557	2902	1	25272	3	Y	2621	2535	1	14	8	83
							500	4	2883	9							
09	DLQ G-10		26228	-0-	26228	57785	4106	1	18116	3	Y	3160	3165	1	15	8	63
							3476	9									
10	DLQ G-10		34926	-0-	34926	92711	5701	1	25079	3	Y	3119	3059	1			123
							3431	9									

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	1299	-0-	1299	-0-	214	1	941	3	Y	88	32	1			121
							47	4	97	9							
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	289	1	1246	3	Y	410	313	1	69	8	149
							70	4	451	9							
07	3100	N	4502	-0-	1402	1402	629	1	3197	3	Y	598	456	1			291
							18	4	658	9							
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	4438	377	1	2215	3	Y	404	371	1	127	8	197
							444	9									
09	DLQ G-10		16029	-0-	16029	20467	932	1	13476	3	Y	1371	1342	1	91	8	135
							1508	9									
10	DLQ G-10		31788	-0-	31788	52255	2945	1	24573	3	Y	3149	3156	1			128
							3464	9									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74243	X	74243	-0-	-0-	-0-	4232	1	56078	3	Y	4687	4779	1	29	8	392
							8777	4	5156	9							
06	63336	X	63336	-0-	-0-	-0-	3875	1	49930	3	Y	3979	4122	1	85	7	125
							5154	4	4377	9			39	8			
07	53985	X	53985	-0-	-0-	-0-	4018	1	45032	3	Y	3425	3312	1	11	8	227
							1167	4	3768	9							
08	DLQ G-10		47427	-0-	47427	47427	4094	1	38740	3	Y	3733	3773	1	20	8	167
							487	4	4106	9							
09	DLQ G-10		60395	-0-	60395	107822	4996	1	51640	3	Y	3295	3412	1	20	8	30
							3625	9									
10	DLQ G-10		59167	-0-	59167	166989	4128	1	50120	3	Y	3320	3287	1			63
							3652	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45402	X	45402	-0-	-0-	-0-	2349	1	31124	3	Y	6416	6703	1	40	8	537
							4871	4	7058	9							
06	42417	X	42417	-0-	-0-	-0-	2385	1	30524	3	Y	5983	6200	1	105	7	170
							2927	4	6581	9			45	8			
07	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	2544	1	28504	3	Y	5400	5248	1	11	8	311
							737	4	5940	9							
08	DLQ G-10		31521	-0-	31521	31521	2408	1	22807	3	Y	5481	5534	1	22	8	236
							277	4	6029	9							
09	DLQ G-10		37309	-0-	37309	68830	2795	1	28915	3	Y	5024	5193	1	21	8	46
							5526	9									
10	DLQ G-10		38760	-0-	38760	107590	4128	1	28109	3	Y	5177	5126	1			97
							5695	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77415	X	77415	-0-	-0-	-0-	4476	1	59304	3	Y	3958	4021	1	25	8	331
							9281	4	4354	9							
06	69357	X	69357	-0-	-0-	-0-	4317	1	55776	3	Y	3257	3375	1	79	7	92
							5681	4	3583	9			42	8			
07	54535	X	54535	-0-	-0-	-0-	4130	1	46291	3	Y	2650	2540	1	12	8	190
							1199	4	2915	9							
08	DLQ G-10		47074	-0-	47074	47074	4162	1	39360	3	Y	2783	2821	1	22	8	130
							491	4	3061	9							
09	DLQ G-10		63201	-0-	63201	110275	5298	1	54810	3	Y	2685	2770	1	21	8	24
							2954	9									
10	DLQ G-10		61656	-0-	61656	171931	4168	1	53925	3	Y	2919	2889	1			54
							3211	9									

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	13907	-0-	3646	-0-	2457	1	10809	3	Y	92	75	1			169
							540	4	101	9							
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	2045	1	8738	3	Y	556	241	1	121	8	363
							478	4	612	9							
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1626	1	8359	3	Y	190	145	1			408
							54	4	209	9							
08	DLQ G-10		12689	-0-	12689	12689	1962	1	10327	3	Y	362	384	1	192	8	194
							2	4	398	9							
09	DLQ G-10		32164	-0-	32164	44853	2171	1	27719	3	Y	1865	1751	1	133	8	175
							2052	9									
10	DLQ G-10		53336	-0-	53336	98189	3565	1	44005	3	Y	4236	4239	1			172
							4660	9									

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	16044	-0-	5938	-0-	2491	1	10958	3	Y	1861	595	1	10	8	2472
							548	4	2047	9							
06	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	2231	1	10137	3	Y	2347	3921	1	371	7	358
							503	4	2582	9			169	8			
07	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	2621	1	13998	3	Y	3067	2336	1			1089
							76	4	3374	9							
*08	DLQ G-10		20706	-0-	20706	20706	2549	1	14680	3	Y	3159	3223	1	267	8	758
							2	4	3475	9							
09	DLQ G-10		26986	-0-	26986	47692	2138	1	21749	3	Y	2699	3009	1	146	8	302
							2969	9									
10	DLQ G-10		30984	-0-	30984	78676	3131	1	23413	3	Y	3321	3482	1			141
							3653	9									

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 288190 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	744	1	1650	2	N	353	369	1			255
							388	9									
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	720	1	1793	2	N	351	368	1			238
							386	9									
07	2604	N	852	-0-	-1752	-0-	264	1	503	2	N	77	185	1			130
							85	9									
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	130	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2021

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					381
06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-					381
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					381
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

05	14B2 EXT		73051	-0-	73051	303827	331	1	63659	3	Y	8056	8033	0			109
							199	4	8862	9							
06	14B2 EXT		62896	-0-	62896	366723	310	1	55109	3	Y	6515	6555	0			69
							310	4	7167	9							
07	466083	X	99360	-0-	-366723	-0-	320	1	87883	3	Y	9629	9574	0	32	8	92
							565	4	10592	9							
08	101342	X	101342	-0-	-0-	-0-	329	1	90556	3	Y	8768	8776	0			84
							812	4	9645	9							
09	87420	X	NO RPT	-0-	-87420	-0-					Y	NO RPT					84
10	90334	X	NO RPT	-0-	-90334	-0-					Y	NO RPT					84

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		27665	-0-	27665	114093	656	1	24873	3	Y	1872	1873	0			26
							77	4	2059	9							
06	SHUT IN		19883	-0-	19883	133976	190	1	17896	3	Y	1543	1553	0			16
							100	4	1697	9							
07	187758	X	53782	-0-	-133976	-0-	271	1	48473	3	Y	4301	4247	0	29	8	41
							307	4	4731	9							
08	58993	X	54871	-0-	-4122	-0-	310	1	49971	3	Y	3764	3769	0			36
							450	4	4140	9							
09	57090	X	NO RPT	-0-	-57090	-0-					Y	NO RPT					36
10	53785	X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	SHUT IN		61253	-0-	61253	311204	576	1	54703	3	Y	5274	5245	0			71
							173	4	5801	9							
06	SHUT IN		56365	-0-	56365	367569	286	1	50100	3	Y	5177	5194	0			54
							284	4	5695	9							
07	427974	X	60405	-0-	-367569	-0-	274	1	53908	3	Y	5370	5355	0	17	8	52
							316	4	5907	9							
08	92132	X	56276	-0-	-35856	-0-	294	1	50328	3	Y	4724	4731	0			45
							458	4	5196	9							
09	89160	X	NO RPT	-0-	-89160	-0-					Y	NO RPT					45
10	61256	X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	SHUT IN		44266	-0-	44266	168601	604	1	39711	3	Y	3480	3442	0			47
							123	4	3828	9							
06	SHUT IN		38326	-0-	38326	206927	267	1	34530	3	Y	3034	3049	0			32
							192	4	3337	9							
07	249541	X	42614	-0-	-206927	-0-	316	1	38722	3	Y	3052	3032	0	23	8	29
							219	4	3357	9							
08	73811	X	36653	-0-	-37158	-0-	243	1	33177	3	Y	2674	2677	0			26
							292	4	2941	9							
09	71430	X	NO RPT	-0-	-71430	-0-					Y	NO RPT					26
10	44268	X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	0		158180	-0-	158180	266312	140060	3	374	4	Y	16133	16128	0			134
							17746	9									
06	0		135480	-0-	135480	401792	120954	3	197	4	Y	13026	12975	0			185
							14329	9									
07	550472	X	148680	-0-	-401792	-0-	133311	3	149	4	Y	13836	13794	0	26	8	201
							15220	9									
08	153295	X	136710	-0-	-16585	-0-	122375	3	1017	4	Y	12107	12133	0			175
							13318	9									
09	148350	X	NO RPT	-0-	-148350	-0-					Y	NO RPT					175
10	153295	X	NO RPT	-0-	-153295	-0-					Y	NO RPT					175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		14234	-0-	14234	18474	12853	3	41	4	Y	1218	1248	0			17
							1340	9									
06	0		38055	-0-	38055	56529	10	1	34463	3	Y	3072	3057	0			32
							203	4	3379	9							
07	75004	X	18475	-0-	-56529	-0-	10	1	17465	3	Y	829	825	0	28	8	8
							88	4	912	9							
08	68634	X	15420	-0-	-53214	-0-	8	1	14660	3	Y	626	628	0			6
							63	4	689	9							
09	66420	X	NO RPT	-0-	-66420	-0-					Y	NO RPT					6
10	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					Y	NO RPT					6

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		171280	-0-	171280	290819	150588	3	418	4	Y	18431	18424	0			153
							20274	9									
06	0		-0-	-0-	-0-	290819					Y	14110	14063	0			200
07	438234	X	147415	-0-	-290819	-0-	131562	3	153	4	Y	14273	14238	0	27	8	208
							15700	9									
08	171461	X	133292	-0-	-38169	-0-	118420	3	1013	4	Y	12599	12625	0			182
							13859	9									
09	165930	X	NO RPT	-0-	-165930	-0-					Y	NO RPT					182
10	171461	X	NO RPT	-0-	-171461	-0-					Y	NO RPT					182

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		48958	-0-	48958	101836	13	1	44019	3	Y	4362	4342	0			59
							128	4	4798	9							
06	0		36353	-0-	36353	138189	284	1	32373	3	Y	3207	3232	0			34
							168	4	3528	9							
07	174903	X	36714	-0-	-138189	-0-	297	1	32925	3	Y	3006	2986	0	25	8	29
							185	4	3307	9							
08	61659	X	37465	-0-	-24194	-0-	223	1	33759	3	Y	2922	2923	0			28
							269	4	3214	9							
09	59670	X	NO RPT	-0-	-59670	-0-					Y	NO RPT					28
10	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					Y	NO RPT					28

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		49016	-0-	49016	53340	42995	3	116	4	Y	5368	5363	0			73
							5905	9									
06	0		98564	-0-	98564	151904	9	1	86727	3	Y	10348	10313	0			108
							445	4	11383	9							
07	230398	X	78494	-0-	-151904	-0-	10	1	70079	3	Y	7279	7281	0	36	8	70
							398	4	8007	9							
08	171461	X	71038	-0-	-100423	-0-	8	1	63118	3	Y	6620	6627	0			63
							630	4	7282	9							
09	165930	X	NO RPT	-0-	-165930	-0-					Y	NO RPT					63
10	171461	X	NO RPT	-0-	-171461	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	0		38218	-0-	38218	42642	34409	3	95	4	Y	3376	3379	0			46
							3714	9									
06	0		48059	-0-	48059	90701	10	1	43263	3	Y	4167	4169	0			44
							202	4	4584	9							
07	146223	X	55522	-0-	-90701	-0-	10	1	50010	3	Y	4741	4709	0	31	8	45
							287	4	5215	9							
08	87637	X	44729	-0-	-42908	-0-	8	1	40066	3	Y	3908	3916	0			37
							356	4	4299	9							
09	84810	X	NO RPT	-0-	-84810	-0-					Y	NO RPT					37
10	87637	X	NO RPT	-0-	-87637	-0-					Y	NO RPT					37

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		50031	-0-	50031	113961	45008	3	132	4	Y	4446	4432	0			60
							4891	9									
06	0		39862	-0-	39862	153823	35726	3	189	4	Y	3588	3610	0			38
							3947	9									
07	201455	X	47632	-0-	-153823	-0-	43032	3	271	4	Y	3935	3911	0	24	8	38
							4329	9									
08	60450	X	41474	-0-	-18976	-0-	70	1	37544	3	Y	3185	3193	0			30
							356	4	3504	9							
09	58500	X	NO RPT	-0-	-58500	-0-					Y	NO RPT					30
10	60450	X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					Y	NO RPT					30

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	19689	2	377	9	Y	343	449	1			298
06	22410	X	15275	-0-	-7135	-0-	14970	2	305	9	Y	277	226	1			349
07	23157	X	17907	-0-	-5250	-0-	17728	2	179	9	Y	163	233	1	1	8	278
08	23064	X	16645	-0-	-6419	-0-	16598	2	47	9	Y	43	41	1	2	8	278
09	20490	X	15834	-0-	-4656	-0-	15787	2	47	9	Y	43	43	1			278
10	20057	X	16835	-0-	-3222	-0-	16783	2	52	9	Y	47	46	1	1	8	278

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12459	2	38	4	N	293	371	1			331
							322	9									
06	14910	X	13729	-0-	-1181	-0-	13256	2	158	4	N	286	367	1			250
							315	9									
07	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15344	2	13	4	N	228	184	1			294
							251	9									
08	15438	X	12008	-0-	-3430	-0-	11722	2	1	4	N	259	184	1	38	8	331
							285	9									
09	14940	X	13047	-0-	-1893	-0-	12460	2	320	9	N	291	381	1	2	8	239
*10	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	14539	2	1887	9	N	1715	189	1	1398	8	367

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18930	X	17611	-0-	-1319	-0-	28	1	15121	2	Y	2229	2148	0	67	1	89
							10	4	2452	9			10	8			
05	19561	X	19007	-0-	-554	-0-	25	1	16467	2	Y	2285	2182	0	59	1	131
							1	4	2514	9			2	8			
06	19380	X	18257	-0-	-1123	-0-	23	1	15912	2	Y	2110	2086	0	37	1	118
							1	4	2321	9							
07	20026	X	19374	-0-	-652	-0-	25	1	16963	2	Y	2168	2133	0	33	1	116
							1	4	2385	9			4	8			
*08	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	24	1	17475	2	Y	2366	2287	0	40	1	134
							18	4	2603	9			21	8			
09	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	95	1	17132	2	Y	2117	2040	0	43	1	165
							2329	9					3	8			
10	19220	X	19129	-0-	-91	-0-	73	1	16641	2	Y	2182	2072	0	48	1	216
							2400	9					11	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20310	X	17731	-0-	-2579	-0-	28	1	14701	2	Y	2720	2636	0	66	1	110
							10	4	2992	9			9	8			
05	20987	X	18561	-0-	-2426	-0-	25	1	15686	2	Y	2590	2488	0	62	1	148
							1	4	2849	9			2	8			
06	20310	X	18539	-0-	-1771	-0-	23	1	15729	2	Y	2533	2499	0	40	1	142
							1	4	2786	9							
07	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	24	1	15837	2	Y	2751	2707	0	34	1	148
							1	4	3026	9			4	8			
*08	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	24	1	16830	2	Y	2714	2647	0	42	1	154
							18	4	2985	9			19	8			
09	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	93	1	16321	2	Y	2579	2484	0	45	1	201
							2837	9					3	8			
*10	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	87	1	16798	2	Y	2532	2418	0	53	1	251
							2785	9					11	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10476	-0-	-2637	-0-	9951	2	6	4	Y	472	391	1			439
							519	9									
06	13860	X	8748	-0-	-5112	-0-	8321	2	14	4	Y	375	562	1			252
							413	9									
07	14322	X	9288	-0-	-5034	-0-	8677	2	24	4	Y	534	417	1	1	8	368
							587	9									
08	14322	X	8830	-0-	-5492	-0-	8365	2	5	4	Y	418	380	1	4	8	402
							460	9									
09	11340	X	9895	-0-	-1445	-0-	9409	2	486	9	Y	442	388	1	1	8	455
10	10478	X	5235	-0-	-5243	-0-	4762	2	473	9	Y	430	563	1	4	8	318

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	17370	X	16220	-0-	-1150	-0-	15539	2	681	9	Y	619	661	1	2	8	445
05	17949	X	16041	-0-	-1908	-0-	15423	2	618	9	Y	562	537	1			470
06	18030	X	16735	-0-	-1295	-0-	16168	2	567	9	Y	515	727	1			258
07	18631	X	15843	-0-	-2788	-0-	15210	2	633	9	Y	575	542	1	1	8	290
08	18631	X	17453	-0-	-1178	-0-	16852	2	601	9	Y	546	331	1	5	8	500
09	16740	X	14208	-0-	-2532	-0-	13710	2	498	9	Y	453	385	1	1	8	567
10	17298	X	12441	-0-	-4857	-0-	11891	2	550	9	Y	500	383	1	3	8	681

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

05	19871	X	19419	-0-	-452	-0-	19109	2	11	4	Y	272	249	1			460
							299	9									
06	20910	X	18238	-0-	-2672	-0-	17975	2	31	4	Y	211	397	1			274
							232	9									
07	21607	X	19444	-0-	-2163	-0-	19020	2	52	4	Y	338	95	1	1	8	516
							372	9									
08	21607	X	21377	-0-	-230	-0-	21122	2	14	4	Y	219	417	1	5	8	313
							241	9									
09	19140	X	18576	-0-	-564	-0-	18295	2	281	9	Y	255	226	1	1	8	341
*10	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23061	2	300	9	Y	273	413	1	3	8	198

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

05	12524	X	12352	-0-	-172	-0-	11407	2	7	4	Y	853	763	1			541
							938	9									
06	12240	X	11350	-0-	-890	-0-	10438	2	18	4	Y	813	919	1			435
							894	9									
07	12648	X	11503	-0-	-1145	-0-	10392	2	29	4	Y	984	1153	1	1	8	265
							1082	9									
08	12648	X	1068	-0-	-11580	-0-	593	2	475	9	Y	432	361	1	4	8	332
09	11940	X	10249	-0-	-1691	-0-	9610	2	639	9	Y	581	374	1	1	8	538
10	12338	X	11354	-0-	-984	-0-	11065	2	289	9	Y	263	565	1	3	8	233

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

05	11284	X	11009	-0-	-275	-0-	10020	2	6	4	Y	894	777	1			511
							983	9									
06	10920	X	8939	-0-	-1981	-0-	8234	2	14	4	Y	628	734	1			405
							691	9									
07	11594	X	10572	-0-	-1022	-0-	9534	2	26	4	Y	920	922	1	1	8	402
							1012	9									
08	11594	X	11354	-0-	-240	-0-	10459	2	7	4	Y	807	743	1	5	8	461
							888	9									
09	11220	X	9503	-0-	-1717	-0-	8831	2	672	9	Y	611	22	1	1	8	1049
10	11005	X	10154	-0-	-851	-0-	9250	2	904	9	Y	822	1092	1	6	8	773

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

*04	20130	X	16803	-0-	-3327	-0-	15056	2	1747	9	Y	1588	1501	1	3	8	721
05	20801	X	16519	-0-	-4282	-0-	14997	2	1522	9	Y	1384	1610	1			495
06	19620	X	18034	-0-	-1586	-0-	16426	2	1608	9	Y	1462	1447	1			510
07	19406	X	7968	-0-	-11438	-0-	7251	2	717	9	Y	652	548	1			614
08	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	18012	2	1987	9	Y	1806	1460	1	8	8	952
09	18030	X	15800	-0-	-2230	-0-	14558	2	1242	9	Y	1129	1089	1	1	8	991
10	18631	X	16287	-0-	-2344	-0-	15016	2	1271	9	Y	1155	1125	1	8	8	1013

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8992	-0-	-8558	-0-	7752	2	1240	9	Y	1127	910	1	6	8	832
05	18135	X	8162	-0-	-9973	-0-	6976	2	1186	9	Y	1078	1068	1	1	8	841
06	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	13138	2	1768	9	Y	1607	1992	1			456
07	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	15485	2	2080	9	Y	1891	1428	1	4	8	915
08	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	16241	2	3025	9	Y	2750	2530	1	19	8	1116
09	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	16451	2	2958	9	Y	2689	3071	1	3	8	731
*10	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	14623	2	2899	9	Y	2635	2556	1	12	8	798

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	14040	X	9892	-0-	-4148	-0-	9277	2	615	9	Y	559	596	1	2	8	372
05	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9948	2	648	9	Y	589	598	1			363
06	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	11531	2	647	9	Y	588	576	1			375
07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	12721	2	611	9	Y	555	399	1	1	8	530
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	80	369	1	2	8	239
09	12180	X	11574	-0-	-606	-0-	10996	2	578	9	Y	525	395	1			369
10	13330	X	11712	-0-	-1618	-0-	11144	2	568	9	Y	516	590	1	4	8	291

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	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	5776	2	1047	9	Y	952	940	0	20	1	44
													2	8			
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	5855	2	997	9	Y	906	806	0	16	1	128
06	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	5479	2	986	9	Y	896	948	0	12	1	64
07	7595	X	6502	-0-	-1093	-0-	5566	2	936	9	Y	851	811	0	10	1	93
													1	8			
08	7254	X	6570	-0-	-684	-0-	5565	2	1005	9	Y	914	938	0	12	1	51
													6	8			
09	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	5240	2	946	9	Y	860	826	0	14	1	70
													1	8			
*10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6329	2	1093	9	Y	994	967	0	19	1	73
													5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	22097	2	3408	9	Y	3098	2961	0	96	1	79
													9	8			
05	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	26959	2	3743	9	Y	3403	3237	0	95	1	149
													1	8			
06	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	23761	2	3330	9	Y	3027	2913	0	220	1	43
07	29247	X	29247	-0-	-0-	-0-	25782	2	3465	9	Y	3150	3085	0	47	1	58
													3	8			
08	30690	X	28245	-0-	-2445	-0-	24870	2	3375	9	Y	3068	2962	0	53	1	98
													13	8			
09	29700	X	25298	-0-	-4402	-0-	22284	2	3014	9	Y	2740	2673	0	52	1	111
													2	8			
10	30690	X	26864	-0-	-3826	-0-	23709	2	3155	9	Y	2868	2792	0	63	1	118
													6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24660	X	23284	-0-	-1376	-0-	22703	2	19	4	Y	511	638	1	2	8	373
							562	9									
05	25482	X	23458	-0-	-2024	-0-	22926	2	13	4	Y	472	269	1			576
							519	9									
06	24540	X	22416	-0-	-2124	-0-	21970	2	38	4	Y	371	211	1			736
							408	9									
07	24056	X	20885	-0-	-3171	-0-	20401	2	56	4	Y	389	267	1	1	8	857
							428	9									
08	24056	X	22584	-0-	-1472	-0-	22189	2	14	4	Y	346	233	1	5	8	965
							381	9									
09	23280	X	20064	-0-	-3216	-0-	19725	2	339	9	Y	308	415	1	1	8	857
10	23467	X	17652	-0-	-5815	-0-	17253	2	399	9	Y	363	585	1	4	8	631

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	38	1	16449	2	Y	2320	2171	0	122	1	91
							13	4	2552	9			12	8			
05	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	32	1	17007	2	Y	2178	2069	0	74	1	124
							1	4	2396	9			2	8			
06	16800	X	16446	-0-	-354	-0-	26	1	14496	2	Y	1748	1735	0	40	1	97
							1	4	1923	9							
07	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	31	1	17738	2	Y	2174	2109	0	42	1	116
							1	4	2391	9			4	8			
*08	19685	X	17264	-0-	-2421	-0-	29	1	15070	2	Y	1949	1897	0	41	1	110
							21	4	2144	9			17	8			
09	19050	X	13022	-0-	-6028	-0-	83	1	11445	2	Y	1343	1315	0	32	1	104
							1477	9					2	8			
*10	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	120	1	20388	2	Y	2425	2214	0	64	1	239
							2668	9					12	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22950	X	22493	-0-	-457	-0-	19519	2	2974	9	Y	2704	2475	0	75	1	165
													3	8			
05	20212	X	11574	-0-	-8638	-0-	10185	2	1389	9	Y	1263	1236	0	34	1	158
06	19560	X	12050	-0-	-7510	-0-	9852	2	2198	9	Y	1998	2007	0	21	1	128
07	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					128
08	23250	X	12099	-0-	-11151	-0-	10001	2	2098	9	Y	1907	1903	0	21	1	100
													11	8			
09	22500	X	16628	-0-	-5872	-0-	14294	2	2334	9	Y	2122	1994	0	33	1	195
*10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	15721	2	2306	9	Y	2096	1911	0	41	1	333
													6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	34901	2	5139	9	Y	4672	4448	0	157	1	307
													6	8			
05	32023	X	10932	-0-	-21091	-0-	9539	2	1393	9	Y	1266	1370	0	35	1	167
													1	8			
06	30990	X	54	-0-	-30936	-0-	45	2	9	9	Y	8	173	0	2	1	-0-
07	32023	X	1736	-0-	-30287	-0-	1312	2	7	4	Y	379	370	0	3	1	5
							417	9					1	8			
08	41385	X	25167	-0-	-16218	-0-	21253	2	56	4	Y	3507	3357	0	49	1	73
							3858	9					33	8			
09	40050	X	25468	-0-	-14582	-0-	21474	2	3891	9	Y	3537	3471	0	58	1	81
*10	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	16716	2	3087	9	Y	2806	2759	0	51	1	69
													8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24000	X	12510	-0-	-11490	-0-	10726	2	1784	9	Y	1622	1515	0	49	1	107
													2	8			
05	24800	X	8153	-0-	-16647	-0-	6978	2	1175	9	Y	1068	1009	0	24	1	142
06	24000	X	488	-0-	-23512	-0-	333	2	5	4	Y	136	270	0	3	1	5
							150	9									
07	24800	X	102	-0-	-24698	-0-	77	2	1	4	Y	22	27	0			-0-
							24	9									
08	12927	X	62	-0-	-12865	-0-	7	2	12	4	Y	39	38	0			1
							43	9									
09	12510	X	52	-0-	-12458	-0-	52	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	8153	X	8141	-0-	-12	-0-	6744	2	1316	9	Y	1196	1141	0	21	1	29
													5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	9669	2	631	9	Y	574	586	0	40	1	78
													1	8			
05	16182	X	3827	-0-	-12355	-0-	3575	2	252	9	Y	229	251	0	12	1	44
06	15660	X	813	-0-	-14847	-0-	710	2	103	9	Y	94	118	0	2	1	18
07	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-	2	0			16
08	10633	X	311	-0-	-10322	-0-	255	2	56	9	Y	51	57	0	1	1	8
													1	8			
09	10290	X	8289	-0-	-2001	-0-	7706	2	583	9	Y	530	439	0	18	1	81
*10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8391	2	557	9	Y	506	482	0	23	1	80
													2	8			

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	30377	2	7149	9	Y	6499	6525	1	34	8	289
05	37339	X	37339	-0-	-0-	-0-	30224	2	7115	9	Y	6468	6449	1	3	8	305
06	34140	X	33167	-0-	-973	-0-	26940	2	61	4	Y	5605	5713	1			197
							6166	9									
07	35278	X	34893	-0-	-385	-0-	28265	2	6628	9	Y	6025	5932	1			290
08	31713	X	28316	-0-	-3397	-0-	23060	2	1	4	Y	4777	4816	1			251
							5255	9									
09	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	28342	2	6877	9	Y	6252	6252	1	4	8	247
*10	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	28734	2	6885	9	Y	6259	6241	1	5	8	260

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17250	X	16252	-0-	-998	-0-	12704	2	3548	9	Y	3225	3242	1	9	8	147
05	17825	X	17771	-0-	-54	-0-	13997	2	3774	9	Y	3431	3410	1	1	8	167
06	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	14598	2	54	4	Y	3393	3439	1			121
							3732	9									
07	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	16121	2	4095	9	Y	3723	3662	1			182
08	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	17507	2	4055	9	Y	3686	3671	1			197
09	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	18082	2	3623	9	Y	3294	3357	1	2	8	132
*10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	15433	2	3314	9	Y	3013	3017	1	1	8	127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12570	X	10059	-0-	-2511	-0-	9048	2	25	4	N	896	786	1	1	8	511
							986	9									
05	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10028	2	148	4	N	949	781	1	1	8	678
							1044	9									
06	14040	X	13883	-0-	-157	-0-	12422	2	61	4	N	1273	1320	1			631
							1400	9									
07	14508	X	13716	-0-	-792	-0-	12509	2	34	4	N	1066	1157	1	1	8	539
							1173	9									
08	14508	X	10438	-0-	-4070	-0-	9437	2	107	4	N	813	760	1	3	8	589
							894	9									
09	13890	X	7020	-0-	-6870	-0-	6215	2	700	9	N	636	751	1			474
10	14353	X	10542	-0-	-3811	-0-	9542	2	1000	9	N	909	762	1	2	8	619

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

*04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	13756	2	3331	9	Y	3028	2971	0	52	1	322
													4	8			
05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	11402	2	2603	9	Y	2366	2335	0	35	1	317
													1	8			
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6598	2	1280	9	Y	1164	1318	0	84	1	79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3014	2	799	9	Y	726	712	0	6	1	82
													5	8			
*09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	4707	2	1049	9	Y	954	931	0	10	1	95
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	3600	2	710	9	Y	645	648	0	9	1	80
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

*04	15030	X	14066	-0-	-964	-0-	11978	2	2088	9	Y	1898	1872	0	52	1	200
													2	8			
05	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	15795	2	2089	9	Y	1899	1797	0	49	1	252
													1	8			
06	15420	X	13162	-0-	-2258	-0-	12077	2	1085	9	Y	986	1089	0	83	1	66
07	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-					66
*08	17887	X	11459	-0-	-6428	-0-	10173	2	1286	9	Y	1169	1078	0	20	1	131
													6	8			
*09	17310	X	10446	-0-	-6864	-0-	9113	2	1333	9	Y	1212	1203	0	20	1	120
10	17887	X	10157	-0-	-7730	-0-	8848	2	1309	9	Y	1190	1137	0	22	1	148
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

*04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7970	2	576	9	Y	524	497	0	31	1	72
													1	8			
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8030	2	487	9	Y	443	405	0	26	1	84
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7002	2	441	9	Y	401	394	0	16	1	75
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	8	0			68
08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	9943	2	626	9	Y	569	525	0	22	1	86
													4	8			
09	8550	X	7816	-0-	-734	-0-	7359	2	457	9	Y	415	420	0	18	1	63
10	8525	X	7314	-0-	-1211	-0-	6884	2	430	9	Y	391	371	0	20	1	61
													2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32581	X	11471	-0-	-21110	-0-	10098	2	3	4	N	1245	1296	1	10	8	196
							1370	9									
06	31530	X	13024	-0-	-18506	-0-	11651	2	8	4	N	1241	1168	1			269
							1365	9									
07	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	11294	2	1422	9	N	1293	1149	1			413
08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	13328	2	1544	9	N	1404	1357	1			460
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	12957	2	1334	9	N	1213	1461	1	1	8	211
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					211

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	10234	2	1227	9	Y	1115	1106	0	33	1	117
													2	8			
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	9426	2	1273	9	Y	1157	1094	0	25	1	154
													1	8			
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8355	2	1165	9	Y	1059	1069	0	72	1	72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	6952	2	931	9	Y	846	807	0	12	1	95
													4	8			
*09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	9195	2	1294	9	Y	1176	1137	0	17	1	117
*10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8772	2	1239	9	Y	1126	1078	0	22	1	140
													3	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26310	X	23679	-0-	-2631	-0-	20423	2	3256	9	Y	2960	2864	0	94	1	134
													6	8			
05	27187	X	22910	-0-	-4277	-0-	20259	2	2651	9	Y	2410	2131	0	76	1	336
													1	8			
06	26310	X	24400	-0-	-1910	-0-	21707	2	2693	9	Y	2448	2559	0	52	1	173
07	24459	X	24083	-0-	-376	-0-	21399	2	2684	9	Y	2440	2301	0	44	1	266
													2	8			
08	23870	X	22601	-0-	-1269	-0-	20113	2	2488	9	Y	2262	2346	0	47	1	126
													9	8			
09	23100	X	22379	-0-	-721	-0-	20023	2	2356	9	Y	2142	2043	0	52	1	172
													1	8			
*10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	24382	2	3203	9	Y	2912	2788	0	72	1	214
													10	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11845	-0-	-214	-0-	10206	2	1639	9	N	1490	1333	1	1	8	488
06	11670	X	9296	-0-	-2374	-0-	8226	2	1070	9	N	973	954	1			507
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	10108	2	1247	9	N	1134	1124	1	1	8	516
08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	14747	2	1594	9	N	1449	1489	1	7	8	469
09	11460	X	11436	-0-	-24	-0-	10252	2	1184	9	N	1076	1145	1	1	8	399
10	11842	X	5841	-0-	-6001	-0-	5075	2	766	9	N	696	577	1	2	8	516

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25260	X	20645	-0-	-4615	-0-	16813	2	3832	9	Y	3484	3387	0	58	1	91
													8	8			
05	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	23451	2	2	4	Y	4636	4452	0	65	1	205
							5100	9					5	8			
06	32367	X	32367	-0-	-0-	-0-	26779	2	5588	9	Y	5080	4866	0	347	1	72
07	27063	X	20362	-0-	-6701	-0-	16787	2	3575	9	Y	3250	3220	0	35	1	60
													7	8			
08	28551	X	18051	-0-	-10500	-0-	14780	2	3271	9	Y	2974	2875	0	36	1	95
													28	8			
09	32370	X	19015	-0-	-13355	-0-	15948	2	3067	9	Y	2788	2724	0	42	1	113
													4	8			
10	33449	X	15597	-0-	-17852	-0-	12422	2	3175	9	Y	2886	2832	0	38	1	120
													9	8			

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	527	1	14716	2	Y	2746	2689	0	56	1	109
							44	4	3021	9			8	8			
05	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	543	1	16750	2	Y	2942	2863	0	51	1	136
							3236	9					1	8			
06	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	583	1	18878	2	Y	3452	3392	0	48	1	148
							13	4	3797	9							
07	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	609	1	18265	2	Y	3292	3272	0	39	1	125
							2	4	3621	9			4	8			
08	20429	X	19717	-0-	-712	-0-	590	1	16123	2	Y	2721	2624	0	40	1	164
							11	4	2993	9			18	8			
09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	535	1	16636	2	Y	2692	2650	0	46	1	157
							2961	9					3	8			
10	20429	X	20223	-0-	-206	-0-	548	1	17011	2	Y	2422	2307	0	53	1	209
							2664	9					10	8			

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	370	1	6031	2	Y	1797	1747	0	22	1	72
							32	4	1977	9			5	8			
05	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	397	1	10508	2	Y	2156	2096	0	31	1	100
							2372	9					1	8			
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	333	1	6204	2	Y	1719	1727	0	18	1	74
							8	4	1891	9							
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	342	1	5323	2	Y	1657	1654	0	12	1	63
							1	4	1823	9			2	8			
08	13237	X	6406	-0-	-6831	-0-	343	1	4494	2	Y	1420	1376	0	12	1	86
							7	4	1562	9			9	8			
09	12810	X	6181	-0-	-6629	-0-	350	1	4116	2	Y	1553	1533	0	13	1	92
							1708	9					1	8			
10	13237	X	8224	-0-	-5013	-0-	392	1	6318	2	Y	1376	1321	0	22	1	120
							1514	9					5	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	37770	X	6796	-0-	-30974	-0-	6124	2	672	9	Y	611	574	1			37
07	35743	X	33609	-0-	-2134	-0-	30476	2	3133	9	Y	2848	2749	1	3	8	133
08	26815	X	25899	-0-	-916	-0-	23535	2	2364	9	Y	2149	2187	1	7	8	88
09	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	22593	2	2199	9	Y	1999	2008	1			79
10	26815	X	9138	-0-	-17677	-0-	8053	2	1085	9	Y	986	1005	1	2	8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20400	X	3332	-0-	-17068	-0-	2267	2	1065	9	Y	968	974	1	2	8	22
05	11160	X	6815	-0-	-4345	-0-	5431	2	1384	9	Y	1258	1229	1	1	8	50
06	9300	X	7656	-0-	-1644	-0-	6401	2	1255	9	Y	1141	1121	1			70
07	7936	X	6521	-0-	-1415	-0-	5355	2	1166	9	Y	1060	1078	1	2	8	50
08	7936	X	5606	-0-	-2330	-0-	4615	2	26	4	Y	877	886	1	5	8	36
							965	9									
09	7650	X	4744	-0-	-2906	-0-	3467	2	1277	9	Y	1161	1150	1			47
10	7905	X	5106	-0-	-2799	-0-	3622	2	1484	9	Y	1349	1311	1	4	8	81

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

05	57722	X	52930	-0-	-4792	-0-	48837	2	4093	9	Y	3721	3526	1	159	8	145
06	66780	X	50508	-0-	-16272	-0-	47068	2	3440	9	Y	3127	3080	1			192
07	69006	X	51355	-0-	-17651	-0-	47609	2	3746	9	Y	3405	3497	1			100
08	68913	X	35358	-0-	-33555	-0-	32606	2	2752	9	Y	2502	2385	1	140	8	77
09	56430	X	24244	-0-	-32186	-0-	20762	2	3482	9	Y	3165	2956	1	166	8	120
10	52917	X	43861	-0-	-9056	-0-	37395	2	6466	9	Y	5878	5745	1	20	8	233

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

05	32798	X	19171	-0-	-13627	-0-	17519	2	1652	9	Y	1502	1383	1	116	8	57
06	35250	X	18665	-0-	-16585	-0-	17348	2	1317	9	Y	1197	1180	1			74
07	36425	X	19257	-0-	-17168	-0-	17555	2	1702	9	Y	1547	1575	1			46
08	32984	X	19658	-0-	-13326	-0-	17964	2	1694	9	Y	1540	1390	1	150	8	46
09	21240	X	18573	-0-	-2667	-0-	17100	2	1473	9	Y	1339	1277	1	58	8	50
*10	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	18189	2	1503	9	Y	1366	1359	1	5	8	52

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

*04	46598	X	46598	-0-	-0-	-0-	113	1	41117	2	Y	4809	4671	0	132	1	189
							78	4	5290	9			10	8			
05	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	117	1	43759	2	Y	4879	4671	0	173	1	222
							1	4	5367	9			2	8			
06	49530	X	45078	-0-	-4452	-0-	125	1	40019	2	Y	4467	4397	0	102	1	190
							20	4	4914	9							
07	51181	X	44471	-0-	-6710	-0-	151	1	39706	2	Y	4192	4135	0	85	1	158
							3	4	4611	9			4	8			
08	49786	X	42843	-0-	-6943	-0-	150	1	38261	2	Y	4013	3818	0	95	1	240
							18	4	4414	9			18	8			
09	47670	X	41607	-0-	-6063	-0-	113	1	37190	2	Y	3897	3805	0	103	1	226
							4287	9					3	8			
10	49259	X	36676	-0-	-12583	-0-	102	1	32847	2	Y	3388	3211	0	103	1	291
							3727	9					9	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

05	39215	X	33270	-0-	-5945	-0-	30623	2	2647	9	Y	2406	2284	1	99	8	94
06	40560	X	31483	-0-	-9077	-0-	29257	2	2226	9	Y	2024	1994	1			124
07	41912	X	32995	-0-	-8917	-0-	30549	2	2446	9	Y	2224	2283	1			65
08	42966	X	32219	-0-	-10747	-0-	29672	2	2547	9	Y	2315	2183	1	126	8	71
09	33690	X	31465	-0-	-2225	-0-	29067	2	2398	9	Y	2180	2101	1	69	8	81
10	33263	X	32768	-0-	-495	-0-	30151	2	2617	9	Y	2379	2365	1	8	8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	17501	2	3640	9	Y	3309	3254	0	19	1	139
													33	8			
06	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	16735	2	3361	9	Y	3055	3064	0	17	1	113
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	15746	2	2950	9	Y	2682	2636	0	7	1	152
08	20274	X	17258	-0-	-3016	-0-	14257	2	3001	9	Y	2728	2683	0	5	1	145
													47	8			
09	19620	X	16066	-0-	-3554	-0-	13690	2	2376	9	Y	2160	2112	0	9	1	165
													19	8			
10	20274	X	16579	-0-	-3695	-0-	13598	2	2981	9	Y	2710	2652	0	25	1	193
													5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	76	1	27764	2	Y	3650	3508	0	106	1	143
							4015	9					18	8			
05	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	71	1	26655	2	Y	3059	2947	0	113	1	139
							3365	9					3	8			
06	27480	X	20459	-0-	-7021	-0-	55	1	17784	2	Y	2382	2371	0	49	1	101
							2620	9									
07	30814	X	25681	-0-	-5133	-0-	87	1	22874	2	Y	2473	2422	0	52	1	93
							2720	9					7	8			
08	30845	X	21472	-0-	-9373	-0-	74	1	19009	2	Y	2158	2042	0	51	1	128
							15	4	2374	9			30	8			
09	29850	X	24200	-0-	-5650	-0-	64	1	21264	2	Y	2611	2520	0	63	1	151
							2872	9					5	8			
10	30101	X	25092	-0-	-5009	-0-	69	1	22131	2	Y	2629	2463	0	75	1	225
							2892	9					17	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	17	1	5758	2	Y	1135	1110	0	16	1	41
							35	4	1249	9			2	8			
*04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	17	1	6225	2	Y	1014	995	0	18	1	40
							32	4	1115	9			2	8			
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	18	1	6771	2	Y	1114	1087	0	15	1	52
							1225	9									
06	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	18	1	5650	2	Y	564	577	0	15	1	24
							7	4	620	9							
07	7285	X	5640	-0-	-1645	-0-	19	1	5092	2	Y	480	474	0	11	1	18
							1	4	528	9			1	8			
08	8029	X	4670	-0-	-3359	-0-	17	1	4428	2	Y	198	191	0	11	1	11
							7	4	218	9			3	8			
09	7770	X	5304	-0-	-2466	-0-	15	1	4813	2	Y	426	399	0	13	1	25
							469	9									
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

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
05	23343	X	22328	-0-	-1015	-0-	19520	2	2808	9	Y	2553	2429	0	30	1	193
													68	8			
06	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	18980	2	2570	9	Y	2336	2376	0	22	1	130
													1	8			
07	21948	X	21440	-0-	-508	-0-	19014	2	2426	9	Y	2205	2176	0	10	1	149
08	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	18444	2	2585	9	Y	2350	2223	0	7	1	186
													83	8			
09	19440	X	17902	-0-	-1538	-0-	15443	2	2459	9	Y	2235	2180	0	11	1	186
													44	8			
10	20088	X	18439	-0-	-1649	-0-	15862	2	2577	9	Y	2343	2293	0	29	1	191
													16	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14632	X	9171	-0-		-5461	-0-	22	1	7661	2	Y	1302	1227	0	30	1	46
								56	4	1432	9			3	8			
*04	16445	X	16445	-0-		-0-	-0-	38	1	13850	2	Y	2267	2158	0	57	1	89
								63	4	2494	9			9	8			
05	14632	X	4213	-0-		-10419	-0-	9	1	3276	2	Y	844	882	0	11	1	39
								928	9					1	8			
06	13320	X	-0-	-0-		-13320	-0-					Y	2	41	0			-0-
07	16988	X	-0-	-0-		-16988	-0-					Y	-0-					-0-
08	16988	X	700	-0-		-16288	-0-	1	1	266	2	Y	349	324	0	1	1	21
								49	4	384	9			3	8			
09	16440	X	1358	-0-		-15082	-0-	4	1	1330	2	Y	16	30	0	4	1	1
								18	9					2	8			
10	4216	X	-0-	-0-		-4216	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38700	X	38296	-0-		-404	-0-	31395	2	6901	9	Y	6274	6115	0	152	1	100
														8	8			
05	39339	X	36328	-0-		-3011	-0-	30191	2	6137	9	Y	5579	5460	0	119	1	98
														2	8			
06	38700	X	26996	-0-		-11704	-0-	22579	2	4417	9	Y	4015	4018	0	57	1	38
07	39990	X	32010	-0-		-7980	-0-	27422	2	4588	9	Y	4171	3994	0	59	1	153
														3	8			
08	35867	X	33480	-0-		-2387	-0-	27685	2	5795	9	Y	5268	5237	0	68	1	98
														18	8			
09	34710	X	33164	-0-		-1546	-0-	27652	2	5512	9	Y	5011	4934	0	76	1	99
10	35867	X	34562	-0-		-1305	-0-	28932	2	5630	9	Y	5118	4988	0	88	1	132
														9	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40176	X	19744	-0-		-20432	-0-	15124	2	4620	9	Y	4200	4089	0	109	1	30
														3	8			
06	19789	X	19789	-0-		-0-	-0-	15086	2	4703	9	Y	4275	4240	0	52	1	13
07	22916	X	22916	-0-		-0-	-0-	17341	2	5575	9	Y	5068	4995	0	35	1	44
														7	8			
08	25308	X	25308	-0-		-0-	-0-	19563	2	5745	9	Y	5223	5105	0	84	1	47
														31	8			
09	25083	X	25083	-0-		-0-	-0-	19507	2	5576	9	Y	5069	4991	0	50	1	70
														5	8			
*10	27004	X	27004	-0-		-0-	-0-	20835	2	6168	9	Y	5607	5532	0	60	1	62
														23	8			

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	18780	X	11517	-0-		-7263	-0-	9802	2	1715	9	Y	1559	1564	0	38	1	103
														2	8			
05	19406	X	8837	-0-		-10569	-0-	7669	2	1168	9	Y	1062	1000	0	24	1	141
06	18780	X	5994	-0-		-12786	-0-	5122	2	22	4	Y	773	866	0	19	1	29
								850	9									
07	12648	X	-0-	-0-		-12648	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
08	11904	X	8944	-0-		-2960	-0-	7509	2	18	4	Y	1288	1243	0	15	1	27
								1417	9					3	8			
09	13125	X	13125	-0-		-0-	-0-	11587	2	1487	9	Y	1352	1320	0	28	1	31
*10	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-	9019	2	1096	9	Y	996	976	0	25	1	24
														2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5280	X	4499	-0-	-781	-0-	3579	2	920	9	Y	836	905	0	15	1	56
													1	8			
05	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	3510	2	837	9	Y	761	703	0	12	1	102
06	5280	X	2074	-0-	-3206	-0-	1660	2	14	4	Y	364	444	0	8	1	14
							400	9									
07	4650	X	2	-0-	-4648	-0-	2	2			Y	-0-	14	0			-0-
08	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	3136	2	14	4	Y	785	759	0	7	1	16
							864	9					3	8			
09	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	14037	2	1057	9	Y	961	924	0	31	1	22
*10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	4842	2	891	9	Y	810	798	0	12	1	20
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20790	X	9474	-0-	-11316	-0-	8150	2	1324	9	Y	1204	1241	0	39	1	73
													1	8			
05	21266	X	3533	-0-	-17733	-0-	3065	2	468	9	Y	425	432	0	13	1	53
06	20070	X	9955	-0-	-10115	-0-	8061	2	1894	9	Y	1722	1643	0	22	1	110
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					110
08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	8340	2	1818	9	Y	1653	1648	0	22	1	87
													6	8			
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	12784	2	2397	9	Y	2179	2029	0	37	1	200
*10	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	14584	2	2427	9	Y	2206	2003	0	48	1	350
													5	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40980	X	34839	-0-	-6141	-0-	29271	2	5568	9	Y	5062	4915	0	136	1	80
													7	8			
05	40269	X	39566	-0-	-703	-0-	33484	2	6082	9	Y	5529	5384	0	126	1	97
													2	8			
06	37140	X	31964	-0-	-5176	-0-	27321	2	4643	9	Y	4221	4212	0	66	1	40
07	36425	X	24606	-0-	-11819	-0-	20742	2	3864	9	Y	3513	3379	0	42	1	129
													3	8			
08	39153	X	34283	-0-	-4870	-0-	28904	2	5379	9	Y	4890	4841	0	68	1	91
													19	8			
09	37890	X	30834	-0-	-7056	-0-	26354	2	4480	9	Y	4073	4014	0	69	1	81
10	39153	X	28337	-0-	-10816	-0-	23966	2	4371	9	Y	3974	3865	0	80	1	102
													8	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	12402	2	1847	9	Y	1679	1723	0	45	1	111
													2	8			
05	13702	X	13484	-0-	-218	-0-	11879	2	1605	9	Y	1459	1341	0	35	1	194
06	13260	X	4469	-0-	-8791	-0-	3704	2	19	4	Y	678	832	0	15	1	25
							746	9									
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
08	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	16525	2	29	4	Y	2033	1956	0	30	1	42
							2236	9					5	8			
09	14250	X	6368	-0-	-7882	-0-	5256	2	1060	9	Y	964	973	0	11	1	22
*10	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	12733	2	1658	9	Y	1507	1457	0	32	1	37
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8391	2	937	9	Y	852	897	0	30	1	56
													1	8			
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8597	2	933	9	Y	848	767	0	25	1	112
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12119	2	42	4	Y	565	628	0	28	1	21
							622	9									
07	8525	X	1	-0-	-8524	-0-	1	2			Y	-0-	21	0			-0-
08	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	29860	2	43	4	Y	3367	3236	0	54	1	70
							3704	9					7	8			
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	12623	2	988	9	Y	898	922	0	26	1	20
10	13206	X	10046	-0-	-3160	-0-	8729	2	1251	9	Y	1137	1106	0	20	1	28
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13440	X	11897	-0-	-1543	-0-	10164	2	1733	9	Y	1575	1488	0	46	1	224
													2	8			
05	13888	X	11928	-0-	-1960	-0-	10407	2	1521	9	Y	1383	1297	0	38	1	271
													1	8			
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7746	2	1089	9	Y	990	1051	0	20	1	190
07	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	19	0			171
08	12307	X	10247	-0-	-2060	-0-	8824	2	1423	9	Y	1294	1239	0	22	1	200
													4	8			
09	11910	X	11119	-0-	-791	-0-	9654	2	1465	9	Y	1332	1299	0	26	1	207
10	11935	X	11510	-0-	-425	-0-	10002	2	1508	9	Y	1371	1321	0	31	1	222
													4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16320	X	7758	-0-	-8562	-0-	6523	2	1235	9	Y	1123	1073	0	32	1	74
													1	8			
05	20367	X	6694	-0-	-13673	-0-	5770	2	924	9	Y	840	785	0	17	1	112
06	19710	X	2929	-0-	-16781	-0-	1666	2	11	4	Y	1138	1192	0	15	1	43
							1252	9									
07	20367	X	1056	-0-	-19311	-0-	703	2	3	4	Y	318	356	0	1	1	4
							350	9									
08	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	17527	2	41	4	Y	2920	2811	0	33	1	61
							3212	9					19	8			
09	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	17649	2	3271	9	Y	2974	2918	0	49	1	68
*10	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	18249	2	3247	9	Y	2952	2883	0	57	1	72
													8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	14558	2	1741	9	Y	1583	1680	0	59	1	96
													2	8			
05	15376	X	14861	-0-	-515	-0-	13236	2	1625	9	Y	1477	1344	0	44	1	185
06	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	18647	2	1902	9	Y	1729	1764	0	40	1	110
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					110
08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	15703	2	2674	9	Y	2431	2378	0	32	1	128
													3	8			
09	20550	X	16277	-0-	-4273	-0-	14323	2	1954	9	Y	1776	1708	0	33	1	163
10	21235	X	15681	-0-	-5554	-0-	13805	2	1876	9	Y	1705	1556	0	38	1	271
													3	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10320	X	4437	-0-	-5883	-0-	3744	2	693	9	Y	630	553	1	4	8	663
05	10664	X	2473	-0-	-8191	-0-	2122	2	351	9	Y	319	554	1	1	8	427
06	9450	X	3049	-0-	-6401	-0-	2493	2	556	9	Y	505	538	1			394
07	6944	X	4094	-0-	-2850	-0-	3467	2	627	9	Y	570	538	1	2	8	424
08	6944	X	2450	-0-	-4494	-0-	2185	2	265	9	Y	241	4	1	11	8	650
09	4440	X	4122	-0-	-318	-0-	3427	2	695	9	Y	632	546	1	1	8	735
10	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	1849	2	314	9	Y	285	359	1	4	8	657

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	7598	2	710	9	Y	645	561	0	21	1	90
06	9960	X	8308	-0-	-1652	-0-	7548	2	760	9	Y	691	718	0	14	1	49
07	10292	X	6205	-0-	-4087	-0-	5632	2	573	9	Y	521	504	0	9	1	57
08	10292	X	7763	-0-	-2529	-0-	7301	2	462	9	Y	420	440	0	13	1	23
													1	8			
09	8310	X	7558	-0-	-752	-0-	6825	2	733	9	Y	666	618	0	18	1	53
10	8587	X	8085	-0-	-502	-0-	7322	2	763	9	Y	694	671	0	22	1	51
													3	8			

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	17130	X	14369	-0-	-2761	-0-	12590	2	1779	9	Y	1617	1641	1	4	8	679
05	12586	X	7959	-0-	-4627	-0-	6764	2	1195	9	Y	1086	1092	1			673
06	12630	X	10736	-0-	-1894	-0-	9140	2	1596	9	Y	1451	1791	1			333
07	14849	X	10598	-0-	-4251	-0-	8874	2	1724	9	Y	1567	1437	1	2	8	461
08	14849	X	9885	-0-	-4964	-0-	8385	2	1500	9	Y	1364	1281	1	8	8	536
09	14370	X	9044	-0-	-5326	-0-	7668	2	1376	9	Y	1251	1504	1	1	8	282
10	11098	X	9345	-0-	-1753	-0-	7841	2	1504	9	Y	1367	1104	1	6	8	539

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	12750	X	11678	-0-	-1072	-0-	9634	2	2044	9	Y	1858	1826	0	39	1	85
													6	8			
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	13364	2	2420	9	Y	2200	1929	0	44	1	311
													1	8			
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	17325	2	3136	9	Y	2851	2922	0	37	1	203
07	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	16622	2	2820	9	Y	2564	2420	0	68	1	277
													2	8			
08	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	14600	2	2515	9	Y	2286	2394	0	30	1	129
													10	8			
09	17700	X	17199	-0-	-501	-0-	14735	2	2464	9	Y	2240	2148	0	37	1	182
													2	8			
10	18290	X	17678	-0-	-612	-0-	15226	2	2452	9	Y	2229	2193	0	44	1	165
													9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	21447	2	2710	9	Y	2464	2465	1	3	8	55
05	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23393	2	2913	9	Y	2648	2598	1	1	8	104
06	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	19646	2	2336	9	Y	2124	2099	1			129
07	24955	X	21690	-0-	-3265	-0-	19308	2	2382	9	Y	2165	2190	1	2	8	102
08	26319	X	21025	-0-	-5294	-0-	18737	2	2288	9	Y	2080	2089	1	7	8	86
09	25470	X	19515	-0-	-5955	-0-	17267	2	2248	9	Y	2044	2049	1			81
10	26319	X	20756	-0-	-5563	-0-	18579	2	2177	9	Y	1979	1940	1	4	8	116

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	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	31860	2	2807	9	Y	2552	2557	1	4	8	56
05	43382	X	43382	-0-	-0-	-0-	40168	2	3214	9	Y	2922	2865	1	1	8	112
06	39306	X	39306	-0-	-0-	-0-	36215	2	3091	9	Y	2810	2753	1			169
07	35836	X	26447	-0-	-9389	-0-	23953	2	2494	9	Y	2267	2327	1	3	8	106
08	43369	X	27462	-0-	-15907	-0-	25155	2	2307	9	Y	2097	2108	1	9	8	86
09	41970	X	22464	-0-	-19506	-0-	20311	2	2153	9	Y	1957	1966	1			77
10	43369	X	28744	-0-	-14625	-0-	26577	2	2167	9	Y	1970	1928	1	5	8	114

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
*05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	9584	2	2239	9	Y	2035	1958	0	10	1	196
													25	8			
*06	10140	X	9146	-0-	-994	-0-	7347	2	1799	9	Y	1635	1639	0	9	1	183
07	10478	X	10289	-0-	-189	-0-	8167	2	2122	9	Y	1929	1877	0	4	1	231
08	10199	X	9863	-0-	-336	-0-	7739	2	2124	9	Y	1931	1876	0	3	1	256
													27	8			
09	9870	X	9700	-0-	-170	-0-	7769	2	1931	9	Y	1755	1609	0	132	1	255
													15	8			
*10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	8258	2	2122	9	Y	1929	1782	0	16	1	382
													4	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	12977	2	5	4	Y	1653	1562	1	5	8	387
							1818	9									
05	14880	X	12948	-0-	-1932	-0-	11840	2	1108	9	Y	1007	604	1	1	8	789
06	14010	X	9548	-0-	-4462	-0-	8528	2	1020	9	Y	927	1239	1			477
07	15283	X	3587	-0-	-11696	-0-	2685	2	902	9	Y	820	921	1	1	8	375
08	14942	X	7015	-0-	-7927	-0-	6037	2	58	4	Y	836	279	1	3	8	929
							920	9									
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	13492	2	2242	9	Y	2038	2376	1	1	8	590
10	12958	X	12938	-0-	-20	-0-	11408	2	1530	9	Y	1391	1443	1	3	8	535

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	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	16461	2	5	4	Y	1299	1195	1	4	8	380
							1429	9									
05	14973	X	14927	-0-	-46	-0-	13827	2	1100	9	Y	1000	977	1	1	8	402
06	19470	X	12665	-0-	-6805	-0-	11786	2	879	9	Y	799	836	1			365
07	20119	X	6645	-0-	-13474	-0-	6000	2	645	9	Y	586	746	1	1	8	204
08	18631	X	1184	-0-	-17447	-0-	1161	2	12	4	Y	10	3	1	1	8	210
							11	9									
09	17880	X	16369	-0-	-1511	-0-	15194	2	1175	9	Y	1068	768	1	1	8	509
*10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14134	2	1058	9	Y	962	1142	1	2	8	327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4411	-0-		-921	-0-		3133	2	1278	9	Y	1162	1105	0	3	1	88
															39	8			
06	5160	X	4359	-0-		-801	-0-		3180	2	1179	9	Y	1072	1097	0	3	1	60
07	5380	X	5380	-0-		-0-	-0-		4107	2	1273	9	Y	1157	1137	0	1	1	79
08	5938	X	5938	-0-		-0-	-0-		4565	2	1373	9	Y	1248	1211	0	1	1	101
															14	8			
09	4350	X	2132	-0-		-2218	-0-		1509	2	623	9	Y	566	612	0	1	1	48
															6	8			
10	5332	X	1482	-0-		-3850	-0-		990	2	492	9	Y	447	456	0	1	1	37
															1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2767	-0-		-2131	-0-		2101	2	666	9	Y	605	584	0	2	1	89
															12	8			
06	4260	X	2561	-0-		-1699	-0-		1835	2	726	9	Y	660	673	0	3	1	73
07	3968	X	2398	-0-		-1570	-0-		1822	2	576	9	Y	524	536	0	1	1	60
08	3968	X	2598	-0-		-1370	-0-		1864	2	734	9	Y	667	609	0	1	1	98
															19	8			
09	3720	X	3600	-0-		-120	-0-		2673	2	927	9	Y	843	761	0	2	1	164
															14	8			
*10	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-		2645	2	968	9	Y	880	833	0	6	1	201
															4	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3922	-0-		-976	-0-		2979	2	943	9	Y	857	828	0	3	1	129
															4	8			
06	5130	X	4382	-0-		-748	-0-		3375	2	1007	9	Y	915	939	0	3	1	102
07	5318	X	5318	-0-		-0-	-0-		4214	2	1104	9	Y	1004	990	0	2	1	114
08	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-		4362	2	1276	9	Y	1160	1084	0	1	1	173
															16	8			
09	5941	X	5941	-0-		-0-	-0-		4731	2	1210	9	Y	1100	1047	0	3	1	216
															7	8			
*10	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-		3782	2	1187	9	Y	1079	1040	0	5	1	248
															2	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. GAS	(I) 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	27737	X	27737	-0-		-0-	-0-		24427	2	3310	9	Y	3009	2979	0	96	1	198
															5	8			
05	22723	X	20861	-0-		-1862	-0-		18464	2	2397	9	Y	2179	2029	0	59	1	288
															1	8			
06	18840	X	15135	-0-		-3705	-0-		12482	2	42	4	Y	2374	2523	0	50	1	89
									2611	9									
07	22940	X	496	-0-		-22444	-0-		364	2	1	4	Y	119	205	0	1	1	2
									131	9									
08	28458	X	23522	-0-		-4936	-0-		19142	2	35	4	Y	3950	3820	0	38	1	83
									4345	9					11	8			
09	27540	X	26528	-0-		-1012	-0-		22957	2	3497	9	Y	3179	3129	0	60	1	73
10	20863	X	12245	-0-		-8618	-0-		10227	2	1946	9	Y	1769	1762	0	31	1	43
															6	8			

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	22845	X	22845	-0-		-0-		-0-	37	1	21408	2	Y	1261	1158	0	108	1	48
									13	4	1387	9			6	8			
05	24528	X	24528	-0-		-0-		-0-	33	1	22772	2	Y	1565	1439	0	86	1	87
									1	4	1722	9			1	8			
06	25490	X	25490	-0-		-0-		-0-	31	1	23310	2	Y	1952	1874	0	57	1	108
									2	4	2147	9							
07	26949	X	26949	-0-		-0-		-0-	33	1	25090	2	Y	1659	1625	0	51	1	88
									1	4	1825	9			3	8			
*08	24521	X	24188	-0-		-333		-0-	31	1	22997	2	Y	1034	998	0	54	1	56
									23	4	1137	9			14	8			
09	25500	X	25422	-0-		-78		-0-	142	1	23573	2	Y	1525	1401	0	62	1	116
									1678	9					2	8			
10	26629	X	23877	-0-		-2752		-0-	106	1	22501	2	Y	1135	1069	0	67	1	108
									1249	9					7	8			

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	44910	X	37201	-0-		-7709		-0-	46	1	33611	2	Y	3207	3042	0	153	1	127
									16	4	3528	9			8	8			
05	45601	X	36561	-0-		-9040		-0-	39	1	33202	2	Y	3017	2851	0	122	1	170
									1	4	3319	9			1	8			
06	40740	X	33692	-0-		-7048		-0-	35	1	30599	2	Y	2778	2721	0	73	1	154
									2	4	3056	9							
07	42098	X	29101	-0-		-12997		-0-	34	1	26643	2	Y	2203	2185	0	53	1	117
									1	4	2423	9			2	8			
*08	36735	X	35549	-0-		-1186		-0-	40	1	32119	2	Y	3055	2909	0	74	1	172
									29	4	3361	9			17	8			
09	35550	X	32559	-0-		-2991		-0-	158	1	29472	2	Y	2634	2523	0	78	1	203
									2897	9					2	8			
10	36549	X	31167	-0-		-5382		-0-	127	1	28247	2	Y	2516	2378	0	85	1	246
									2768	9					10	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19860	X	12612	-0-		-7248		-0-	26	1	11619	2	Y	871	828	0	56	1	34
									9	4	958	9			3	8			
05	20522	X	12381	-0-		-8141		-0-	22	1	11304	2	Y	958	893	0	44	1	54
									1	4	1054	9			1	8			
06	19860	X	12144	-0-		-7716		-0-	21	1	11163	2	Y	872	850	0	28	1	48
									1	4	959	9							
07	17422	X	12768	-0-		-4654		-0-	22	1	11898	2	Y	770	750	0	25	1	41
									1	4	847	9			2	8			
*08	15531	X	9422	-0-		-6109		-0-	20	1	8631	2	Y	688	663	0	21	1	38
									14	4	757	9			7	8			
09	12600	X	9438	-0-		-3162		-0-	92	1	8809	2	Y	471	447	0	26	1	35
									518	9					1	8			
10	12772	X	8933	-0-		-3839		-0-	80	1	8264	2	Y	521	476	0	27	1	50
									573	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	47	1	32085	2	Y	2500	2336	0	154	1	97
							17	4	2750	9			8	8			
05	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	42	1	33878	2	Y	2391	2222	0	132	1	133
							1	4	2630	9			1	8			
06	35554	X	35554	-0-	-0-	-0-	39	1	33119	2	Y	2176	2107	0	83	1	119
							2	4	2394	9							
07	36323	X	36323	-0-	-0-	-0-	41	1	34066	2	Y	2014	1952	0	72	1	106
							1	4	2215	9			3	8			
*08	36549	X	36034	-0-	-515	-0-	39	1	33480	2	Y	2260	2144	0	82	1	125
							29	4	2486	9			15	8			
09	35550	X	34349	-0-	-1201	-0-	151	1	31625	2	Y	2311	2169	0	89	1	176
							2542	9					2	8			
*10	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	126	1	35037	2	Y	2435	2252	0	113	1	235
							2679	9					11	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38280	X	38280	-0-	-0-	-0-	44	1	33594	2	Y	4205	4030	0	154	1	168
							16	4	4626	9			11	8			
05	39509	X	39509	-0-	-0-	-0-	38	1	34896	2	Y	4158	3958	0	129	1	237
							1	4	4574	9			2	8			
06	36330	X	35729	-0-	-601	-0-	34	1	31795	2	Y	3544	3507	0	76	1	198
							2	4	3898	9							
07	37846	X	37846	-0-	-0-	-0-	37	1	33879	2	Y	3572	3507	0	68	1	191
							1	4	3929	9			4	8			
*08	39556	X	38826	-0-	-730	-0-	36	1	34542	2	Y	3838	3711	0	81	1	217
							26	4	4222	9			20	8			
09	38280	X	36158	-0-	-2122	-0-	137	1	32223	2	Y	3427	3297	0	78	1	266
							3770	9					3	8			
10	39494	X	33854	-0-	-5640	-0-	107	1	30138	2	Y	3262	3111	0	83	1	322
							3588	9					12	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	5773	2	611	9	Y	555	384	1	4	8	526
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5126	2	397	9	Y	361	556	1	1	8	330
06	6600	X	953	-0-	-5647	-0-	680	2	273	9	Y	248	172	1			406
07	6820	X	1377	-0-	-5443	-0-	1195	2	182	9	Y	165	182	1	1	8	388
08	6820	X	4371	-0-	-2449	-0-	4186	2	185	9	Y	168	187	1	6	8	363
09	6390	X	916	-0-	-5474	-0-	787	2	129	9	Y	117	2	1	1	8	477
10	5518	X	3192	-0-	-2326	-0-	2852	2	340	9	Y	309	354	1	5	8	427

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	17285	2	4359	9	Y	3963	3932	1	12	8	189
05	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	15029	2	3634	9	Y	3304	3338	1	1	8	154
06	16320	X	16120	-0-	-200	-0-	12914	2	6	4	Y	2909	2929	1			134
							3200	9									
07	17236	X	16647	-0-	-589	-0-	13246	2	3401	9	Y	3092	3080	1			146
08	22351	X	15438	-0-	-6913	-0-	12421	2	3017	9	Y	2743	2779	1			110
09	21630	X	16893	-0-	-4737	-0-	13642	2	3251	9	Y	2955	2954	1	2	8	109
10	18662	X	17706	-0-	-956	-0-	14127	2	3579	9	Y	3254	3253	1	2	8	108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	26113	-0-	-6840	-0-	23264	2	8	4	Y	2583	2503	0	92	1	39
							2841	9					2	8			
06	31890	X	25702	-0-	-6188	-0-	23388	2	35	4	Y	2072	2024	0	60	1	27
							2279	9									
07	28241	X	23710	-0-	-4531	-0-	21599	2	17	4	Y	1904	1846	0	53	1	30
							2094	9					2	8			
08	28241	X	25120	-0-	-3121	-0-	22354	2	16	4	Y	2500	2412	0	63	1	41
							2750	9					14	8			
09	27270	X	26696	-0-	-574	-0-	23653	2	3033	9	Y	2757	2660	0	74	1	62
													2	8			
*10	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	23565	2	3105	9	Y	2823	2737	0	77	1	64
													7	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32520	X	27113	-0-	-5407	-0-	24489	2	2624	9	Y	2385	2403	1	5	8	53
05	29946	X	29591	-0-	-355	-0-	26629	2	2962	9	Y	2693	2639	1	2	8	105
06	31110	X	25163	-0-	-5947	-0-	22755	2	2408	9	Y	2189	2162	1			132
07	32147	X	24449	-0-	-7698	-0-	22293	2	2156	9	Y	1960	1998	1	3	8	91
08	32147	X	22062	-0-	-10085	-0-	19887	2	2175	9	Y	1977	1976	1	11	8	81
09	28650	X	16848	-0-	-11802	-0-	15338	2	1510	9	Y	1373	1400	1			54
10	29605	X	19052	-0-	-10553	-0-	17382	2	1670	9	Y	1518	1479	1	5	8	88

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35550	X	32224	-0-	-3326	-0-	29364	2	2860	9	Y	2600	2615	1	4	8	58
05	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	31653	2	3021	9	Y	2746	2696	1	2	8	106
06	34800	X	30529	-0-	-4271	-0-	28026	2	2503	9	Y	2275	2245	1			136
07	35960	X	28862	-0-	-7098	-0-	26445	2	2417	9	Y	2197	2227	1	4	8	102
08	35960	X	29346	-0-	-6614	-0-	26765	2	2581	9	Y	2346	2340	1	13	8	95
09	33570	X	30022	-0-	-3548	-0-	27770	2	2252	9	Y	2047	2063	1			79
10	34689	X	28031	-0-	-6658	-0-	25709	2	2322	9	Y	2111	2062	1	6	8	122

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38250	X	35743	-0-	-2507	-0-	32147	2	3596	9	Y	3269	3281	1	4	8	73
05	39525	X	35841	-0-	-3684	-0-	32243	2	3598	9	Y	3271	3216	1	1	8	127
06	36750	X	34573	-0-	-2177	-0-	31093	2	3480	9	Y	3164	3100	1			191
07	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	33643	2	3662	9	Y	3329	3362	1	3	8	155
08	36952	X	35077	-0-	-1875	-0-	31744	2	3333	9	Y	3030	3051	1	10	8	124
09	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	33323	2	3270	9	Y	2973	2981	1			116
*10	38693	X	38693	-0-	-0-	-0-	35411	2	3282	9	Y	2984	2921	1	6	8	173

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36450	X	29768	-0-	-6682	-0-	26072	2	3696	9	Y	3360	3214	0	123	1	114
													8	8			
05	36704	X	30852	-0-	-5852	-0-	27225	2	3627	9	Y	3297	3190	0	104	1	116
													1	8			
06	35010	X	28983	-0-	-6027	-0-	25723	2	3260	9	Y	2964	2963	0	63	1	54
07	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	30273	2	3721	9	Y	3383	3265	0	63	1	105
													4	8			
08	32342	X	32342	-0-	-0-	-0-	28955	2	3387	9	Y	3079	3002	0	69	1	96
													17	8			
09	31790	X	31790	-0-	-0-	-0-	28473	2	3317	9	Y	3015	2933	0	76	1	100
													2	8			
*10	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	29408	2	3342	9	Y	3038	2963	0	89	1	77
													9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19050	X	9768	-0-		-9282	-0-		7458	2	2310	9	Y	2100	2123	0	28	1	141
															4	8			
05	19685	X	11480	-0-		-8205	-0-		9131	2	2349	9	Y	2135	1961	0	27	1	287
															1	8			
06	19050	X	3153	-0-		-15897	-0-		2373	2	17	4	Y	694	941	0	14	1	26
									763	9									
07	10106	X	-0-	-0-		-10106	-0-						Y	-0-	26	0			-0-
08	10137	X	3436	-0-		-6701	-0-		2436	2	11	4	Y	899	871	0	5	1	19
									989	9					4	8			
09	14002	X	14002	-0-		-0-	-0-		12089	2	1866	9	Y	1696	1649	0	27	1	39
10	10137	X	9897	-0-		-240	-0-		7890	2	1966	9	Y	1787	1758	0	20	1	44
															4	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35504	X	17364	-0-		-18140	-0-		54	1	16038	2	Y	908	885	1			56
									273	4	999	9							
03	39308	X	29616	-0-		-9692	-0-		143	1	27618	2	Y	1428	1446	1			38
									284	4	1571	9							
04	32760	X	18246	-0-		-14514	-0-		72	1	16892	2	Y	1119	1107	1			50
									51	4	1231	9							
*05	40078	X	40078	-0-		-0-	-0-		1280	1	36676	2	Y	1786	1799	1	2	8	35
									157	4	1965	9							
06	30060	X	29903	-0-		-157	-0-		26	1	28407	2	Y	1334	1347	1			22
									3	4	1467	9							
07	35101	X	35101	-0-		-0-	-0-		33597	2	2	4	Y	1365	1364	1			23
									1502	9									
*08	37492	X	37492	-0-		-0-	-0-		35588	2	5	4	Y	1726	1719	1	2	8	28
									1899	9									
*09	40945	X	40945	-0-		-0-	-0-		38577	2	2368	9	Y	2153	2123	1	1	8	57
*10	39493	X	39493	-0-		-0-	-0-		37744	2	1626	9	Y	1478	1491	1			44

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
*01	45043	X	21961	-0-		-23082	-0-		115	1	19177	2	Y	2044	2056	1	1	8	38
									421	4	2248	9							
*02	40684	X	10547	-0-		-30137	-0-		46	1	9327	2	Y	857	842	1			53
									231	4	943	9							
03	45043	X	213	-0-		-44830	-0-		1	1	199	2	Y	11	64	1			-0-
									1	4	12	9							
04	21240	X	9863	-0-		-11377	-0-		64	1	8458	2	Y	1177	1124	1			53
									46	4	1295	9							
*05	26652	X	26652	-0-		-0-	-0-		1338	1	22715	2	Y	2244	2251	1	2	8	44
									131	4	2468	9							
06	22755	X	22755	-0-		-0-	-0-		25	1	20462	2	Y	2059	2068	1			35
									3	4	2265	9							
07	27773	X	27773	-0-		-0-	-0-		25348	2	2	4	Y	2203	2201	1			37
									2423	9									
*08	27952	X	27952	-0-		-0-	-0-		25396	2	4	4	Y	2320	2317	1	3	8	37
									2552	9									
*09	27033	X	27033	-0-		-0-	-0-		24673	2	2360	9	Y	2145	2124	1	1	8	57
10	27776	X	24896	-0-		-2880	-0-		22684	2	2120	9	Y	1927	1927	1			57

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. (I) GAS LIFT(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	29830	-0-	-7070	-0-	26103	2	3727	9	Y	3388	3230	0	136	1	115
													8	8			
05	37448	X	31947	-0-	-5501	-0-	28100	2	3847	9	Y	3497	3370	0	118	1	123
													1	8			
06	33300	X	31126	-0-	-2174	-0-	27578	2	3548	9	Y	3225	3226	0	63	1	59
07	32705	X	32130	-0-	-575	-0-	28455	2	3675	9	Y	3341	3238	0	55	1	104
													3	8			
08	31031	X	30648	-0-	-383	-0-	27143	2	3505	9	Y	3186	3116	0	60	1	100
													14	8			
09	30688	X	30688	-0-	-0-	-0-	27290	2	3398	9	Y	3089	3017	0	67	1	103
													2	8			
10	31031	X	30256	-0-	-775	-0-	26989	2	3267	9	Y	2970	2915	0	75	1	76
													7	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36150	X	30943	-0-	-5207	-0-	27388	2	3555	9	Y	3232	3054	0	154	1	109
													8	8			
05	37293	X	32645	-0-	-4648	-0-	29204	2	3441	9	Y	3128	2994	0	133	1	109
													1	8			
06	32713	X	32713	-0-	-0-	-0-	29361	2	3352	9	Y	3047	3040	0	60	1	56
07	34231	X	34231	-0-	-0-	-0-	30661	2	3570	9	Y	3245	3140	0	53	1	101
													7	8			
08	34073	X	34073	-0-	-0-	-0-	30480	2	3593	9	Y	3266	3187	0	60	1	102
													18	8			
09	32700	X	32679	-0-	-21	-0-	29349	2	3330	9	Y	3027	2961	0	64	1	101
													3	8			
10	34224	X	29811	-0-	-4413	-0-	26929	2	2882	9	Y	2620	2575	0	67	1	67
													12	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	62280	X	36672	-0-	-25608	-0-	31080	2	5592	9	Y	5084	4847	0	195	1	172
													15	8			
05	64356	X	36621	-0-	-27735	-0-	31115	2	5506	9	Y	5005	4841	0	158	1	176
													2	8			
06	62280	X	39065	-0-	-23215	-0-	33866	2	5199	9	Y	4726	4743	0	72	1	87
07	44981	X	41947	-0-	-3034	-0-	36445	2	5502	9	Y	5002	4856	0	65	1	156
													12	8			
08	42220	X	42220	-0-	-0-	-0-	36904	2	5316	9	Y	4833	4734	0	76	1	151
													28	8			
09	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	35998	2	4711	9	Y	4283	4205	0	82	1	143
													4	8			
*10	44116	X	44116	-0-	-0-	-0-	39234	2	4882	9	Y	4438	4344	0	102	1	114
													21	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34470	X	29978	-0-	-4492	-0-	26472	2	3506	9	Y	3187	3031	0	133	1	108
													9	8			
05	35619	X	29841	-0-	-5778	-0-	26473	2	3368	9	Y	3062	2954	0	108	1	107
													1	8			
06	33660	X	28280	-0-	-5380	-0-	25212	2	3068	9	Y	2789	2781	0	64	1	51
07	31775	X	28513	-0-	-3262	-0-	25334	2	3179	9	Y	2890	2790	0	54	1	90
													7	8			
08	29326	X	27439	-0-	-1887	-0-	24363	2	3076	9	Y	2796	2721	0	60	1	87
													18	8			
09	28380	X	26402	-0-	-1978	-0-	23553	2	2849	9	Y	2590	2523	0	65	1	86
													3	8			
10	29326	X	26293	-0-	-3033	-0-	23445	2	2848	9	Y	2589	2523	0	73	1	66
													13	8			

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. (I) GAS LIFT(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	33874	-0-	-8276	-0-	30058	2	3816	9	Y	3469	3314	0	142	1	117
													8	8			
05	43555	X	33761	-0-	-9794	-0-	30160	2	3601	9	Y	3274	3159	0	116	1	115
													1	8			
06	42150	X	32500	-0-	-9650	-0-	28973	2	3527	9	Y	3206	3191	0	72	1	58
07	42253	X	32968	-0-	-9285	-0-	29834	2	3134	9	Y	2849	2750	0	62	1	88
													7	8			
08	38309	X	38309	-0-	-0-	-0-	34481	2	3828	9	Y	3480	3354	0	83	1	108
													23	8			
09	37378	X	37378	-0-	-0-	-0-	33724	2	3654	9	Y	3322	3219	0	99	1	109
													3	8			
*10	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	31401	2	3319	9	Y	3017	2931	0	105	1	76
													14	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36840	X	30597	-0-	-6243	-0-	26695	2	3902	9	Y	3547	3396	0	126	1	121
													7	8			
05	36921	X	31891	-0-	-5030	-0-	28042	2	3849	9	Y	3499	3389	0	107	1	123
													1	8			
06	35400	X	29025	-0-	-6375	-0-	25810	2	3215	9	Y	2923	2932	0	61	1	53
07	34007	X	30208	-0-	-3799	-0-	26660	2	3548	9	Y	3225	3120	0	53	1	100
													5	8			
08	33108	X	27808	-0-	-5300	-0-	24488	2	3320	9	Y	3018	2956	0	56	1	94
													12	8			
09	30870	X	26678	-0-	-4192	-0-	23613	2	3065	9	Y	2786	2725	0	60	1	93
													2	8			
10	31899	X	26729	-0-	-5170	-0-	23665	2	3064	9	Y	2785	2729	0	69	1	71
													9	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31860	X	31429	-0-	-431	-0-	171	1	28242	2	Y	2726	2582	0	126	1	32
							17	4	2999	9			7	8			
05	32922	X	30892	-0-	-2030	-0-	229	1	27692	2	Y	2694	2591	0	100	1	34
							8	4	2963	9			1	8			
06	32610	X	29040	-0-	-3570	-0-	100	1	26093	2	Y	2570	2510	0	66	1	28
							20	4	2827	9							
07	33697	X	30139	-0-	-3558	-0-	26	1	27362	2	Y	2465	2364	0	57	1	67
							39	4	2712	9			5	8			
08	30803	X	30803	-0-	-0-	-0-	19	1	27927	2	Y	2582	2505	0	67	1	64
							17	4	2840	9			13	8			
09	30938	X	30938	-0-	-0-	-0-	19	1	28099	2	Y	2563	2467	0	75	1	83
							2819	9					2	8			
10	30721	X	29536	-0-	-1185	-0-	66	1	27036	2	Y	2213	2128	0	82	1	74
							2434	9					12	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62093	X	54500	-0-	-7593	-0-	49970	2	4530	9	Y	4118	3917	1	157	8	172
06	58650	X	50426	-0-	-8224	-0-	46564	2	3862	9	Y	3511	3467	1			216
07	57288	X	52884	-0-	-4404	-0-	48810	2	4074	9	Y	3704	3805	1			115
08	57288	X	50038	-0-	-7250	-0-	46001	2	133	4	Y	3549	3359	1	186	8	119
							3904	9									
09	52740	X	47377	-0-	-5363	-0-	43470	2	3907	9	Y	3552	3418	1	111	8	142
10	54498	X	47666	-0-	-6832	-0-	43801	2	3865	9	Y	3514	3492	1	12	8	152

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29100	X	16498	-0-	-12602	-0-	13486	2	3012	9	Y	2738	2760	1	8	8	123
05	27900	X	17720	-0-	-10180	-0-	14292	2	3428	9	Y	3116	3088	1	1	8	150
06	23550	X	16783	-0-	-6767	-0-	13706	2	56	4	Y	2746	2798	1			98
							3021	9									
07	18228	X	17395	-0-	-833	-0-	14216	2	3179	9	Y	2890	2847	1			141
08	18228	X	13956	-0-	-4272	-0-	11308	2	2648	9	Y	2407	2420	1			128
09	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	15541	2	3544	9	Y	3222	3219	1	2	8	129
10	17732	X	17316	-0-	-416	-0-	14027	2	3285	9	Y	2986	2988	1	1	8	126

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. (I) GAS LIFT(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	24893	-0-	-5647	-0-	19805	2	5088	9	Y	4625	4633	1	19	8	211
05	31558	X	23877	-0-	-7681	-0-	18973	2	4904	9	Y	4458	4452	1	2	8	215
06	30150	X	20005	-0-	-10145	-0-	15905	2	40	4	Y	3691	3775	1			131
							4060	9									
07	25699	X	25594	-0-	-105	-0-	20489	2	5105	9	Y	4641	4546	1			226
08	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	22001	2	5044	9	Y	4585	4567	1			244
09	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	20035	2	4521	9	Y	4110	4187	1	3	8	164
10	23281	X	22701	-0-	-580	-0-	18330	2	4368	9	Y	3971	3966	1	2	8	167

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. (I) GAS LIFT(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	18873	-0-	-87	-0-	14774	2	4099	9	Y	3726	3778	1	16	8	179
05	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	15674	2	3958	9	Y	3598	3608	1	1	8	168
06	18960	X	17540	-0-	-1420	-0-	14203	2	6	4	Y	3028	3057	1			139
							3331	9									
07	19592	X	17546	-0-	-2046	-0-	14126	2	3420	9	Y	3109	3101	1			147
08	16864	X	16333	-0-	-531	-0-	13120	2	3213	9	Y	2921	2950	1			118
09	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	15025	2	3264	9	Y	2967	2972	1	3	8	110
*10	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	15063	2	3332	9	Y	3029	3036	1	3	8	100

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31470	X	31315	-0-	-155	-0-	171	1	28138	2	Y	2717	2583	0	118	1	32
							17	4	2989	9			7	8			
05	35650	X	31801	-0-	-3849	-0-	233	1	28679	2	Y	2619	2520	0	97	1	33
							8	4	2881	9			1	8			
06	34500	X	29999	-0-	-4501	-0-	103	1	27260	2	Y	2377	2324	0	60	1	26
							21	4	2615	9							
07	35650	X	32278	-0-	-3372	-0-	27	1	29325	2	Y	2624	2519	0	54	1	71
							40	4	2886	9			6	8			
08	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	20	1	29561	2	Y	2540	2471	0	63	1	63
							18	4	2794	9			14	8			
09	32093	X	32093	-0-	-0-	-0-	19	1	29507	2	Y	2334	2250	0	69	1	76
							2567	9					2	8			
10	30969	X	30831	-0-	-138	-0-	70	1	28286	2	Y	2250	2163	0	76	1	75
							2475	9					12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21030	X	18969	-0-	-2061	-0-	14665	2	4304	9	Y	3913	3965	1	14	8	188
05	21731	X	18826	-0-	-2905	-0-	14739	2	4087	9	Y	3715	3728	1	1	8	174
06	21030	X	18538	-0-	-2492	-0-	14803	2	7	4	Y	3389	3407	1			156
							3728	9									
07	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	16945	2	4094	9	Y	3722	3702	1			176
08	17360	X	16911	-0-	-449	-0-	13548	2	3363	9	Y	3057	3110	1			123
09	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	17698	2	4120	9	Y	3745	3726	1	3	8	139
*10	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	18836	2	4296	9	Y	3905	3912	1	3	8	129

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	19367	2	6615	9	Y	6014	6034	1	25	8	288
05	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	17016	2	5674	9	Y	5158	5203	1	2	8	241
06	21840	X	20997	-0-	-843	-0-	15858	2	9	4	Y	4664	4690	1			215
							5130	9									
07	22568	X	22497	-0-	-71	-0-	17159	2	5338	9	Y	4853	4839	1			229
08	21638	X	20744	-0-	-894	-0-	15556	2	5188	9	Y	4716	4755	1			190
09	20940	X	19442	-0-	-1498	-0-	14655	2	4787	9	Y	4352	4379	1	1	8	162
10	21638	X	21157	-0-	-481	-0-	16181	2	4976	9	Y	4524	4534	1	2	8	150

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31770	X	29572	-0-	-2198	-0-	145	1	25266	2	Y	3769	3586	0	158	1	45
							15	4	4146	9			7	8			
05	32829	X	32597	-0-	-232	-0-	206	1	27878	2	Y	4096	3948	0	141	1	51
							7	4	4506	9			1	8			
06	31770	X	30974	-0-	-796	-0-	94	1	26889	2	Y	3611	3557	0	65	1	40
							19	4	3972	9							
07	30743	X	30743	-0-	-0-	-0-	27	1	26767	2	Y	3554	3439	0	53	1	97
							40	4	3909	9			5	8			
08	32612	X	31288	-0-	-1324	-0-	20	1	27389	2	Y	3509	3442	0	63	1	88
							19	4	3860	9			13	8			
09	31560	X	30738	-0-	-822	-0-	20	1	26295	2	Y	4020	3907	0	67	1	132
							4422	9					2	8			
10	32612	X	31312	-0-	-1300	-0-	72	1	27586	2	Y	3322	3247	0	81	1	112
							3654	9					14	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	15184	2	2209	9	Y	2008	1930	0	16	1	156
													13	8			
06	15150	X	14375	-0-	-775	-0-	12674	2	1701	9	Y	1546	1604	0	12	1	86
07	15655	X	13645	-0-	-2010	-0-	12130	2	1515	9	Y	1377	1365	0	5	1	93
08	17019	X	14144	-0-	-2875	-0-	12299	2	1845	9	Y	1677	1594	0	4	1	134
													38	8			
09	16470	X	13127	-0-	-3343	-0-	11293	2	1834	9	Y	1667	1631	0	7	1	139
													24	8			
10	17019	X	12462	-0-	-4557	-0-	10742	2	1720	9	Y	1564	1551	0	18	1	128
													6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7551	-0-	-633	-0-	6132	2	1419	9	Y	1290	1220	0	5	1	97
													48	8			
06	7920	X	7106	-0-	-814	-0-	5835	2	1271	9	Y	1155	1180	0	7	1	65
07	8184	X	6534	-0-	-1650	-0-	5424	2	1110	9	Y	1009	1003	0	3	1	68
08	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	5309	2	1209	9	Y	1099	1025	0	2	1	86
													54	8			
09	6900	X	5877	-0-	-1023	-0-	4713	2	1164	9	Y	1058	1024	0	3	1	87
													30	8			
10	7130	X	5712	-0-	-1418	-0-	4619	2	1093	9	Y	994	983	0	8	1	81
													9	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36960	X	32076	-0-	-4884	-0-	164	1	27900	2	Y	3632	3449	0	158	1	43
							17	4	3995	9			8	8			
05	38192	X	35278	-0-	-2914	-0-	233	1	30394	2	Y	4221	4071	0	139	1	53
							8	4	4643	9			1	8			
06	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	118	1	36001	2	Y	4606	4530	0	78	1	51
							24	4	5067	9							
07	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	29	1	33678	2	Y	3401	3292	0	61	1	93
							43	4	3741	9			6	8			
08	35278	X	33935	-0-	-1343	-0-	19	1	30502	2	Y	3087	3025	0	64	1	77
							18	4	3396	9			14	8			
09	34710	X	32868	-0-	-1842	-0-	19	1	29601	2	Y	2952	2862	0	69	1	96
							3247	9					2	8			
10	35867	X	31526	-0-	-4341	-0-	66	1	28428	2	Y	2756	2670	0	75	1	93
							3032	9					14	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	182	1	26904	2	Y	3589	3452	0	114	1	43
							18	4	3948	9			8	8			
05	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	248	1	27176	2	Y	3865	3765	0	93	1	49
							8	4	4252	9			1	8			
06	28860	X	28123	-0-	-737	-0-	106	1	24579	2	Y	3106	3066	0	55	1	34
							21	4	3417	9							
07	29822	X	27552	-0-	-2270	-0-	32	1	23930	2	Y	3221	3117	0	44	1	88
							47	4	3543	9			6	8			
08	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	24	1	29203	2	Y	3428	3351	0	62	1	86
							22	4	3771	9			17	8			
09	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	23	1	27887	2	Y	3072	2989	0	66	1	101
							3379	9					2	8			
10	31682	X	27834	-0-	-3848	-0-	74	1	24853	2	Y	2643	2574	0	67	1	89
							2907	9					14	8			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	4	Y	1653	1563	0	5	1	99
							1818	9					24	8			
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	5857	2	23	4	Y	1543	1575	0	6	1	61
							1697	9									
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5517	2	1604	9	Y	1458	1454	0	3	1	62
08	7099	X	3863	-0-	-3236	-0-	3039	2	824	9	Y	749	754	0	1	1	39
													17	8			
09	7170	X	5795	-0-	-1375	-0-	4414	2	1381	9	Y	1255	1198	0	3	1	79
													14	8			
10	7409	X	4494	-0-	-2915	-0-	3461	2	1033	9	Y	939	954	0	6	1	56
													2	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	31710	X	29524	-0-	-2186	-0-	144	1	26019	2	Y	3042	2849	0	173	1	36
							15	4	3346	9			6	8			
05	32767	X	31999	-0-	-768	-0-	224	1	28279	2	Y	3172	3016	0	152	1	39
							7	4	3489	9			1	8			
06	31590	X	28973	-0-	-2617	-0-	97	1	25939	2	Y	2653	2602	0	61	1	29
							19	4	2918	9							
07	31775	X	29808	-0-	-1967	-0-	25	1	26929	2	Y	2561	2463	0	52	1	70
							37	4	2817	9			5	8			
08	31496	X	29646	-0-	-1850	-0-	18	1	26853	2	Y	2508	2445	0	60	1	62
							16	4	2759	9			11	8			
09	30480	X	29293	-0-	-1187	-0-	18	1	26623	2	Y	2410	2326	0	66	1	78
							2651	9					2	8			
10	31496	X	29246	-0-	-2250	-0-	67	1	26566	2	Y	2375	2287	0	75	1	80
							2613	9					11	8			

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	36090	X	31108	-0-	-4982	-0-	223	1	26159	2	Y	4276	4136	0	111	1	52
							22	4	4704	9			8	8			
05	35929	X	32430	-0-	-3499	-0-	308	1	27302	2	Y	4373	4275	0	94	1	55
							10	4	4810	9			1	8			
06	34260	X	30115	-0-	-4145	-0-	134	1	25584	2	Y	3973	3926	0	58	1	44
							27	4	4370	9							
07	32147	X	27279	-0-	-4868	-0-	34	1	23379	2	Y	3469	3369	0	44	1	95
							50	4	3816	9			5	8			
08	30008	X	28086	-0-	-1922	-0-	24	1	24153	2	Y	3534	3474	0	53	1	89
							22	4	3887	9			13	8			
09	29040	X	28623	-0-	-417	-0-	25	1	24930	2	Y	3333	3250	0	60	1	110
							3666	9					2	8			
10	30008	X	27397	-0-	-2611	-0-	87	1	24021	2	Y	2990	2920	0	66	1	101
							3289	9					13	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44522	X	44522	-0-	-0-	-0-	40608	2	3914	9	Y	3558	3359	1	151	8	139
06	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	40880	2	3223	9	Y	2930	2889	1			180
07	45851	X	45851	-0-	-0-	-0-	42394	2	3457	9	Y	3143	3231	1			92
08	45359	X	45359	-0-	-0-	-0-	41681	2	3678	9	Y	3344	3149	1	184	8	103
09	44100	X	41679	-0-	-2421	-0-	38349	2	3330	9	Y	3027	2927	1	88	8	115
10	45849	X	42448	-0-	-3401	-0-	38959	2	3489	9	Y	3172	3155	1	11	8	121

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
05	38533	X	35005	-0-	-3528	-0-	30516	2	9	4	Y	4073	3964	0	115	1	61
							4480	9					1	8			
06	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	29059	2	39	4	Y	3254	3198	0	75	1	42
							3579	9									
07	33449	X	32297	-0-	-1152	-0-	29689	2	20	4	Y	2353	2290	0	64	1	37
							2588	9					4	8			
08	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	31769	2	19	4	Y	3014	2903	0	79	1	49
							3315	9					20	8			
09	33870	X	32301	-0-	-1569	-0-	28810	2	3479	9	Y	3163	3058	0	80	1	71
													3	8			
*10	37799	X	37799	-0-	-0-	-0-	33804	2	3993	9	Y	3630	3503	0	106	1	82
													10	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44121	X	44121	-0-	-0-	-0-	37427	2	10	4	Y	6076	5916	0	151	1	92
							6684	9					2	8			
06	39900	X	36091	-0-	-3809	-0-	30017	2	39	4	Y	5486	5408	0	98	1	72
							6035	9									
07	37448	X	36248	-0-	-1200	-0-	30214	2	20	4	Y	5467	5366	0	83	1	86
							6014	9					4	8			
08	44113	X	33043	-0-	-11070	-0-	26420	2	17	4	Y	6005	5890	0	84	1	99
							6606	9					18	8			
09	42690	X	31504	-0-	-11186	-0-	24941	2	6553	9	Y	5957	5830	0	88	1	135
													3	8			
10	44113	X	32376	-0-	-11737	-0-	25788	2	6587	9	Y	5988	5871	0	104	1	138
													10	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69737	X	69737	-0-	-0-	-0-	58144	2	14	4	Y	10526	10249	0	228	1	160
							11579	9					2	8			
06	42149	X	42149	-0-	-0-	-0-	35843	2	44	4	Y	5693	5683	0	95	1	75
							6262	9									
07	46686	X	37011	-0-	-9675	-0-	31971	2	21	4	Y	4563	4491	0	71	1	72
							5019	9					4	8			
08	69719	X	35414	-0-	-34305	-0-	30673	2	18	4	Y	4294	4196	0	79	1	70
							4723	9					21	8			
09	67500	X	32289	-0-	-35211	-0-	28028	2	4250	9	Y	3864	3764	0	80	1	87
													3	8			
10	69750	X	34339	-0-	-35411	-0-	29843	2	4494	9	Y	4085	3972	0	97	1	93
													10	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	45390	X	43203	-0-	-2187	-0-	34434	2	8769	9	Y	7972	7800	0	176	1	127
													9	8			
05	47221	X	47221	-0-	-0-	-0-	37916	2	9305	9	Y	8459	8278	0	157	1	149
													2	8			
06	47160	X	38088	-0-	-9072	-0-	30455	2	7633	9	Y	6939	6943	0	79	1	66
07	48732	X	24949	-0-	-23783	-0-	19466	2	57	4	Y	4933	4771	0	43	1	182
							5426	9					3	8			
08	48732	X	44133	-0-	-4599	-0-	35439	2	8694	9	Y	7904	7827	0	89	1	148
													22	8			
09	45690	X	37535	-0-	-8155	-0-	29922	2	7613	9	Y	6921	6847	0	84	1	138
*10	52434	X	52434	-0-	-0-	-0-	42590	2	9844	9	Y	8949	8707	0	135	1	232
													13	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51150	X	38625	-0-	-12525	-0-	30500	2	8125	9	Y	7386	7233	0	110	1	118
													7	8			
05	39835	X	14245	-0-	-25590	-0-	11432	2	2813	9	Y	2557	2597	0	33	1	45
06	36155	X	36155	-0-	-0-	-0-	28603	2	7552	9	Y	6865	6777	0	68	1	65
07	39897	X	29696	-0-	-10201	-0-	23299	2	6397	9	Y	5815	5614	0	47	1	215
													4	8			
08	39897	X	28764	-0-	-11133	-0-	22628	2	6136	9	Y	5578	5622	0	53	1	105
													13	8			
09	38610	X	33248	-0-	-5362	-0-	26564	2	6684	9	Y	6076	5991	0	69	1	121
10	37355	X	10289	-0-	-27066	-0-	7989	2	2300	9	Y	2091	2131	0	23	1	54
													4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	59937	X	59937	-0-	-0-	-0-	49997	2	9940	9	Y	9036	8774	0	255	1	143
													11	8			
05	57481	X	57481	-0-	-0-	-0-	47967	2	9514	9	Y	8649	8439	0	198	1	152
													3	8			
06	55620	X	50605	-0-	-5015	-0-	42199	2	8406	9	Y	7642	7608	0	113	1	73
07	57474	X	45720	-0-	-11754	-0-	38012	2	7708	9	Y	7007	6731	0	86	1	258
													5	8			
08	56854	X	55506	-0-	-1348	-0-	46590	2	8916	9	Y	8105	8067	0	121	1	151
													24	8			
09	55020	X	46070	-0-	-8950	-0-	38509	2	7561	9	Y	6874	6778	0	111	1	136
10	56854	X	44477	-0-	-12377	-0-	37068	2	7409	9	Y	6735	6564	0	122	1	174
													11	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32904	X	32904	-0-	-0-	-0-	26686	2	14	4	Y	5640	5485	1	35	8	238
							6204	9									
05	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	29765	2	44	4	Y	6799	6685	1	3	8	349
							7479	9									
06	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	23621	2	84	4	Y	5391	5474	1			266
							5930	9									
07	35827	X	35827	-0-	-0-	-0-	29183	2	6644	9	Y	6040	6043	1			263
08	37293	X	33438	-0-	-3855	-0-	26418	2	83	4	Y	6306	6306	1			263
							6937	9									
09	36090	X	30358	-0-	-5732	-0-	22572	2	7786	9	Y	7078	7137	1	4	8	200
10	37293	X	30002	-0-	-7291	-0-	25453	2	4549	9	Y	4135	4206	1	4	8	125

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40313	X	40313	-0-	-0-	-0-	32966	2	17	4	Y	6664	6766	1	32	8	281
							7330	9									
05	36456	X	32292	-0-	-4164	-0-	26673	2	39	4	Y	5073	5093	1	2	8	259
							5580	9									
06	40290	X	25081	-0-	-15209	-0-	20850	2	75	4	Y	3778	3851	1			186
							4156	9									
07	41633	X	29235	-0-	-12398	-0-	21974	2	7261	9	Y	6601	6497	1			290
08	37262	X	27547	-0-	-9715	-0-	19521	2	61	4	Y	7241	7227	1			304
							7965	9									
09	36060	X	29176	-0-	-6884	-0-	21302	2	7874	9	Y	7158	7255	1	3	8	204
10	32302	X	29255	-0-	-3047	-0-	19728	2	9527	9	Y	8661	8585	1	3	8	277

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	23818	2	12	4	Y	5088	5170	1	23	8	215
							5597	9									
05	29760	X	29011	-0-	-749	-0-	23744	2	35	4	Y	4756	4726	1	2	8	243
							5232	9									
06	28800	X	27165	-0-	-1635	-0-	22396	2	80	4	Y	4263	4296	1			210
							4689	9									
07	29760	X	26451	-0-	-3309	-0-	22320	2	4131	9	Y	3755	3802	1			163
08	26505	X	21812	-0-	-4693	-0-	18663	2	59	4	Y	2809	2856	1			116
							3090	9									
09	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	22185	2	3489	9	Y	3172	3196	1	3	8	89
10	26505	X	25666	-0-	-839	-0-	21841	2	3825	9	Y	3477	3454	1	3	8	109

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32970	X	22384	-0-	-10586	-0-	17214	2	9	4	Y	4692	4773	1	20	8	200
							5161	9									
05	34069	X	22092	-0-	-11977	-0-	17202	2	25	4	Y	4423	4393	1	2	8	228
							4865	9									
06	29100	X	21422	-0-	-7678	-0-	16738	2	60	4	Y	4204	4224	1			208
							4624	9									
07	24583	X	21404	-0-	-3179	-0-	17019	2	4385	9	Y	3986	4020	1			174
08	20088	X	19794	-0-	-294	-0-	16149	2	51	4	Y	3267	3305	1			136
							3594	9									
09	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	16691	2	3469	9	Y	3154	3198	1	3	8	89
10	20088	X	19912	-0-	-176	-0-	15918	2	3994	9	Y	3631	3603	1	2	8	115

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35310	X	28914	-0-	-6396	-0-	22192	2	11	4	Y	6101	6186	1	29	8	256
							6711	9									
05	36487	X	27066	-0-	-9421	-0-	21081	2	31	4	Y	5413	5392	1	2	8	275
							5954	9									
06	33570	X	26035	-0-	-7535	-0-	20716	2	74	4	Y	4768	4808	1			235
							5245	9									
07	30194	X	25432	-0-	-4762	-0-	20683	2	4749	9	Y	4317	4364	1			188
08	26009	X	22733	-0-	-3276	-0-	18520	2	59	4	Y	3776	3807	1			157
							4154	9									
09	25170	X	14823	-0-	-10347	-0-	12363	2	2460	9	Y	2236	2327	1	3	8	63
10	26009	X	23222	-0-	-2787	-0-	18845	2	4377	9	Y	3979	3913	1	3	8	126

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	46710	X	44211	-0-	-2499	-0-	35687	2	8524	9	Y	7749	7565	0	177	1	123
													12	8			
05	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	38776	2	8492	9	Y	7720	7548	0	155	1	136
													4	8			
06	45720	X	36073	-0-	-9647	-0-	29906	2	6167	9	Y	5606	5613	0	76	1	53
07	46159	X	15957	-0-	-30202	-0-	14153	2	26	4	Y	1616	1579	0	30	1	59
							1778	9					1	8			
08	47493	X	47493	-0-	-0-	-0-	38571	2	8922	9	Y	8111	7887	0	96	1	152
													35	8			
09	44370	X	42289	-0-	-2081	-0-	34820	2	7469	9	Y	6790	6711	0	96	1	135
10	45849	X	40530	-0-	-5319	-0-	33366	2	7164	9	Y	6513	6364	0	104	1	168
													12	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	1003	-0-	-11583	-0-	965	2	1	4	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	8958	2	32	4	Y	2788	2657	1			132
							3067	9									
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	78	2	121	9	Y	110	237	1			5
08	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	18379	2	58	4	Y	3509	3368	1			146
							3860	9									
09	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	21473	2	3930	9	Y	3573	3614	1	5	8	100
*10	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	23205	2	4784	9	Y	4349	4313	1	4	8	132

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
*11	14040	X	13642	-0-	-398	-0-	11073	3	81	4	N	2262	2094	1			782
							2488	9									
*12	14508	X	13480	-0-	-1028	-0-	10783	3	90	4	N	2370	2285	1			867
							2607	9									
*01	14508	X	12818	-0-	-1690	-0-	10418	3	76	4	N	2113	2356	1			624
							2324	9									
*02	13104	X	8633	-0-	-4471	-0-	6564	3	69	4	N	1818	1199	1			1243
							2000	9									
*03	14508	X	13340	-0-	-1168	-0-	10606	3	90	4	N	2404	2392	1			1255
							2644	9									
04	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	12550	3	76	4	N	2365	2802	1	651	7	167
							2602	9									
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					167
06	12690	X	8836	-0-	-3854	-0-	8799	2	37	9	N	34					201
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					201
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	42					243
*09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	11					254
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	12					266

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76477	X	33480	-0-	-42997	-0-	30438	2	3042	9	Y	2765	2498	1	218	8	107
06	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	20248	2	1800	9	Y	1636	1642	1			101
07	29605	X	21526	-0-	-8079	-0-	19616	2	1910	9	Y	1736	1785	1			52
08	33480	X	20282	-0-	-13198	-0-	18099	2	6	4	Y	1979	1761	1	211	8	59
							2177	9									
09	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	34160	2	3599	9	Y	3272	3038	1	171	8	122
*10	43451	X	43451	-0-	-0-	-0-	39440	2	4011	9	Y	3646	3614	1	13	8	141

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47213	X	16471	-0-	-30742	-0-	14672	2	1799	9	Y	1635	1442	1	200	8	60
06	44610	X	12144	-0-	-32466	-0-	10673	2	1471	9	Y	1337	1315	1			82
07	25265	X	9054	-0-	-16211	-0-	8200	2	854	9	Y	776	835	1			23
08	25265	X	4427	-0-	-20838	-0-	3631	2	796	9	Y	724	489	1	242	8	16
09	24450	X	272	-0-	-24178	-0-	10	2	262	9	Y	238	121	1	129	8	4
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	4	1			-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
05	67436	X	67436	-0-	-0-	-0-	61944	2	5492	9	Y	4993	4676	1	239	8	206
06	71280	X	63981	-0-	-7299	-0-	59388	2	4593	9	Y	4175	4124	1			257
07	73656	X	56589	-0-	-17067	-0-	52600	2	3989	9	Y	3626	3771	1			112
08	73656	X	58535	-0-	-15121	-0-	53922	2	139	4	Y	4067	3755	1	290	8	134
							4474	9									
09	65250	X	53848	-0-	-11402	-0-	49961	2	3887	9	Y	3534	3379	1	150	8	139
10	67425	X	45251	-0-	-22174	-0-	42295	2	2956	9	Y	2687	2701	1	9	8	116

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53723	X	43365	-0-	-10358	-0-	38978	2	4387	9	Y	3988	3627	1	321	8	152
06	52110	X	43537	-0-	-8573	-0-	39681	2	3856	9	Y	3505	3442	1			215
07	52483	X	47229	-0-	-5254	-0-	42887	2	4342	9	Y	3947	4045	1			117
08	52483	X	42180	-0-	-10303	-0-	38114	2	4066	9	Y	3696	3415	1	284	8	114
09	44730	X	43831	-0-	-899	-0-	39362	2	4469	9	Y	4063	3801	1	224	8	152
10	47244	X	39871	-0-	-7373	-0-	35658	2	4213	9	Y	3830	3818	1	13	8	151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86862	X	77792	-0-	-9070	-0-	68625	2	9167	9	Y	8334	8046	0	272	1	145
													10	8			
06	84630	X	66318	-0-	-18312	-0-	58768	2	7550	9	Y	6864	6788	0	156	1	65
07	87451	X	51648	-0-	-35803	-0-	45247	2	6401	9	Y	5819	5569	0	98	1	213
													4	8			
08	78923	X	78923	-0-	-0-	-0-	69908	2	9015	9	Y	8195	8055	0	189	1	152
													12	8			
09	74280	X	71490	-0-	-2790	-0-	63120	2	8298	9	Y	7544	7365	0	180	1	148
													3	8			
10	76756	X	75839	-0-	-917	-0-	67148	2	8691	9	Y	7901	7614	0	222	1	202
													11	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	54240	X	41828	-0-	-12412	-0-	33622	2	8206	9	Y	7460	7415	1	11	8	59
05	51794	X	51794	-0-	-0-	-0-	42001	2	9793	9	Y	8903	8881	1	12	8	69
06	48360	X	46386	-0-	-1974	-0-	38204	2	7	4	Y	7432	7379	1			122
							8175	9									
07	59411	X	59411	-0-	-0-	-0-	48811	2	146	4	Y	9504	9451	1	12	8	163
							10454	9									
08	51801	X	39478	-0-	-12323	-0-	32349	2	7129	9	Y	6481	6542	1	29	8	73
09	59670	X	59670	-0-	-0-	-0-	48956	2	10714	9	Y	9740	9466	0	221	1	118
													8	8			
*10	70941	X	70941	-0-	-0-	-0-	60462	2	10479	9	Y	9526	9304	0	165	1	145
													30	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	101486	X	101486	-0-	-0-	-0-	91224	2	10262	9	Y	9329	9258	1	33	8	72
05	104116	X	104116	-0-	-0-	-0-	94042	2	10074	9	Y	9158	9144	1	17	8	69
06	99050	X	99050	-0-	-0-	-0-	87726	2	10	4	Y	10285	10187	1			167
							11314	9									
07	104842	X	97636	-0-	-7206	-0-	88391	2	174	4	Y	8246	8246	1	28	8	139
							9071	9									
08	101091	X	95596	-0-	-5495	-0-	87059	2	8537	9	Y	7761	7738	1	77	8	85
09	97830	X	86912	-0-	-10918	-0-	78483	2	8429	9	Y	7663	7362	0	282	1	92
													12	8			
10	101091	X	88325	-0-	-12766	-0-	80659	2	7666	9	Y	6969	6672	0	236	1	104
													49	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40290	X	21151	-0-	-19139	-0-	17334	2	3817	9	Y	3470	3374	0	93	1	293
													10	8			
05	41633	X	15081	-0-	-26552	-0-	12123	2	2958	9	Y	2689	2764	0	53	1	164
													1	8			
06	38670	X	25255	-0-	-13415	-0-	21880	2	3	4	Y	3065	2883	0	63	1	283
							3372	9									
07	27559	X	25193	-0-	-2366	-0-	21548	2	1	4	Y	3313	3042	0	53	1	497
							3644	9					4	8			
08	21855	X	10247	-0-	-11608	-0-	8775	2	1472	9	Y	1338	1138	0	25	1	663
													9	8			
09	23100	X	15108	-0-	-7992	-0-	12225	2	2883	9	Y	2621	2473	0	38	1	770
													3	8			
10	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	63	63	0			770

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19680	X	8770	-0-		-10910	-0-	7503	2	1267	9	Y	1152	1101	0	37	1	96
														9	8			
05	31991	X	31991	-0-		-0-	-0-	28714	2	3277	9	Y	2979	2780	0	113	1	178
														4	8			
06	10500	X	708	-0-		-9792	-0-	32	2	2	4	Y	613	733	0			58
								674	9									
07	10850	X	8687	-0-		-2163	-0-	7703	2	1	4	Y	894	794	0	19	1	133
								983	9					6	8			
08	30783	X	-0-	-0-		-30783	-0-					Y	21	143	0	1	8	10
09	29790	X	-0-	-0-		-29790	-0-					Y	6	14	0			2
10	30783	X	-0-	-0-		-30783	-0-					Y	-0-					2

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	54030	X	48603	-0-		-5427	-0-	41628	2	6975	9	Y	6341	6110	0	180	1	163
														17	8			
05	53723	X	46249	-0-		-7474	-0-	39779	2	6470	9	Y	5882	5644	0	140	1	258
														3	8			
06	61020	X	42786	-0-		-18234	-0-	36782	2	6004	9	Y	5458	5251	0	387	1	78
07	63054	X	42931	-0-		-20123	-0-	37161	2	5770	9	Y	5245	5149	0	71	1	97
														6	8			
08	62434	X	39597	-0-		-22837	-0-	34108	2	5489	9	Y	4990	4822	0	75	1	160
														30	8			
09	48600	X	39572	-0-		-9028	-0-	34308	2	5264	9	Y	4785	4663	0	84	1	194
														4	8			
10	46252	X	45603	-0-		-649	-0-	40100	2	5503	9	Y	5003	4854	0	126	1	205
														12	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60150	X	53168	-0-		-6982	-0-	45052	2	8116	9	Y	7378	7092	0	214	1	190
														17	8			
05	62124	X	55356	-0-		-6768	-0-	47432	2	7924	9	Y	7204	6892	0	183	1	316
														3	8			
06	58110	X	48096	-0-		-10014	-0-	41104	2	6992	9	Y	6356	6126	0	456	1	90
07	60047	X	52031	-0-		-8016	-0-	44726	2	7305	9	Y	6641	6508	0	94	1	123
														6	8			
08	60047	X	49823	-0-		-10224	-0-	43040	2	6783	9	Y	6166	5960	0	104	1	197
														28	8			
09	53580	X	47947	-0-		-5633	-0-	41605	2	6342	9	Y	5765	5613	0	112	1	233
														4	8			
10	55366	X	46248	-0-		-9118	-0-	40379	2	5869	9	Y	5335	5224	0	113	1	220
														11	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	57420	X	49046	-0-		-8374	-0-	41189	2	7857	9	Y	7143	6883	0	186	1	184
														11	8			
05	59334	X	50576	-0-		-8758	-0-	42693	2	7883	9	Y	7166	6878	0	156	1	315
														1	8			
06	57420	X	48129	-0-		-9291	-0-	40538	2	7591	9	Y	6901	6639	0	479	1	98
07	59334	X	47239	-0-		-12095	-0-	39986	2	7253	9	Y	6594	6487	0	80	1	122
														3	8			
08	55955	X	48446	-0-		-7509	-0-	41189	2	7257	9	Y	6597	6394	0	95	1	212
														18	8			
09	49050	X	45257	-0-		-3793	-0-	38569	2	6688	9	Y	6080	5944	0	98	1	247
														3	8			
10	50561	X	44789	-0-		-5772	-0-	38269	2	6520	9	Y	5927	5811	0	111	1	245
														7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59334	X	56667	-0-	-2667	-0-	47098	2	15	4	Y	8685	8473	0	202	1	132
							9554	9					3	8			
06	57420	X	42769	-0-	-14651	-0-	35994	2	56	4	Y	6108	6060	0	100	1	80
							6719	9									
07	56017	X	42371	-0-	-13646	-0-	36284	2	29	4	Y	5507	5413	0	81	1	87
							6058	9					6	8			
08	56637	X	34060	-0-	-22577	-0-	31580	2	26	4	Y	2231	2170	0	82	1	36
							2454	9					30	8			
09	54840	X	37231	-0-	-17609	-0-	34916	2	2299	9	Y	2090	1976	0	100	1	46
													4	8			
10	56668	X	24604	-0-	-32064	-0-	22167	2	2435	9	Y	2214	2128	0	71	1	50
													11	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89473	X	89473	-0-	-0-	-0-	74825	2	18	4	Y	13300	12816	0	393	1	200
							14630	9					5	8			
06	47090	X	47090	-0-	-0-	-0-	39482	2	49	4	Y	6872	6848	0	134	1	90
							7559	9									
07	39680	X	33329	-0-	-6351	-0-	27677	2	24	4	Y	5116	5043	0	73	1	81
							5628	9					9	8			
08	89466	X	40761	-0-	-48705	-0-	33161	2	23	4	Y	6888	6709	0	102	1	113
							7577	9					45	8			
09	86580	X	12033	-0-	-74547	-0-	9458	2	2566	9	Y	2333	2357	0	32	1	53
													4	8			
10	89466	X	51041	-0-	-38425	-0-	44400	2	6639	9	Y	6035	5792	0	134	1	138
													24	8			

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-	15898	2	10082	9	Y	9165	8967	0	36	1	170
													143	8			
06	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	17315	2	9870	9	Y	8973	8772	0	203	1	168
07	25916	X	21120	-0-	-4796	-0-	13663	2	7457	9	Y	6779	6811	0	8	1	128
08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	15333	2	8908	9	Y	8098	7904	0	15	1	174
													133	8			
09	21510	X	16345	-0-	-5165	-0-	9904	2	6219	9	Y	5654	5534	0	12	1	199
													83	8			
10	22227	X	2316	-0-	-19911	-0-	1479	2	837	9	Y	761	933	0	4	1	23

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
*01	222828	X	79595	-0-	-143233	-0-	237	1	65151	2	Y	12127	12391	1	8	8	227
							867	4	13340	9							
*02	201264	X	53443	-0-	-147821	-0-	137	1	43774	2	Y	8040	7774	1			493
							688	4	8844	9							
03	222828	X	103188	-0-	-119640	-0-	381	1	85634	2	Y	14926	15025	1			394
							754	4	16419	9							
04	215640	X	57878	-0-	-157762	-0-	220	1	47987	2	Y	8649	8656	1			387
							157	4	9514	9							
*05	137175	X	116819	-0-	-20356	-0-	124	1	104044	2	Y	11300	11457	1	10	8	220
							221	4	12430	9							
06	99870	X	71580	-0-	-28290	-0-	38	1	61771	2	Y	8879	8950	1			149
							4	4	9767	9							
07	103199	X	61131	-0-	-42068	-0-	52731	2	3	4	Y	7634	7656	1			127
							8397	9									
*08	90985	X	56391	-0-	-34594	-0-	48883	2	6	4	Y	6820	6827	1	10	8	110
							7502	9									
*09	79260	X	56670	-0-	-22590	-0-	48212	2	8458	9	Y	7689	7590	1	4	8	205
10	81902	X	52078	-0-	-29824	-0-	44907	2	7038	9	Y	6398	6413	1			190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	13617	-0-	-13787	-0-	10388	2	97	4	Y	2847	2787	0	12	1	48
							3132	9					40	8			
06	23820	X	10243	-0-	-13577	-0-	8018	2	111	4	Y	1922	1925	0	9	1	36
							2114	9									
07	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	18309	2	3507	9	Y	3188	3144	0	21	1	59
08	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	21862	2	124	4	Y	2463	2383	0	8	1	32
							2709	9					99	8			
09	17100	X	7965	-0-	-9135	-0-	6957	2	1008	9	Y	916	911	0	5	1	14
													18	8			
10	21328	X	15516	-0-	-5812	-0-	14017	2	1499	9	Y	1363	1302	0	24	1	39
													12	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	53820	X	28362	-0-	-25458	-0-	23667	2	4695	9	Y	4268	4243	1	6	8	34
05	43927	X	28904	-0-	-15023	-0-	23918	2	4986	9	Y	4533	4526	1	6	8	35
06	36210	X	27063	-0-	-9147	-0-	22406	2	4	4	Y	4230	4196	1			69
							4653	9									
07	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	31624	2	107	4	Y	5395	5365	1	7	8	92
							5935	9									
08	29295	X	28302	-0-	-993	-0-	24335	2	3967	9	Y	3606	3645	1	13	8	40
09	40259	X	40259	-0-	-0-	-0-	33895	2	6364	9	Y	5785	5611	0	139	1	70
													5	8			
*10	44158	X	44158	-0-	-0-	-0-	38534	2	5624	9	Y	5113	4984	0	100	1	78
													21	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49462	X	49462	-0-	-0-	-0-	42486	2	6976	9	Y	6342	6303	1	9	8	50
05	52143	X	52143	-0-	-0-	-0-	45046	2	7097	9	Y	6452	6444	1	9	8	49
06	49432	X	49432	-0-	-0-	-0-	42980	2	6	4	Y	5860	5813	1			96
							6446	9									
07	59163	X	59163	-0-	-0-	-0-	51872	2	142	4	Y	6499	6478	1	6	8	111
							7149	9									
08	52709	X	52709	-0-	-0-	-0-	46242	2	6467	9	Y	5879	5902	1	22	8	66
09	55725	X	55725	-0-	-0-	-0-	48587	2	7138	9	Y	6489	6290	0	182	1	78
													5	8			
*10	66723	X	66723	-0-	-0-	-0-	59455	2	7268	9	Y	6607	6405	0	157	1	100
													23	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	58860	X	29334	-0-	-29526	-0-	23121	2	6213	9	Y	5648	5606	1	15	8	45
05	60822	X	28437	-0-	-32385	-0-	22681	2	5756	9	Y	5233	5230	1	8	8	40
06	31170	X	30074	-0-	-1096	-0-	23807	2	5	4	Y	5693	5639	1			94
							6262	9									
07	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	26661	2	91	4	Y	6362	6336	1	11	8	109
							6998	9									
08	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-	29070	2	6909	9	Y	6281	6279	1	40	8	71
09	39368	X	39368	-0-	-0-	-0-	31551	2	7817	9	Y	7106	6933	0	150	1	86
													8	8			
*10	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-	43305	2	8808	9	Y	8007	7812	0	115	1	122
													44	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43560	X	35781	-0-	-7779	-0-	29646	2	6135	9	Y	5577	5528	1	18	8	44
05	54078	X	54078	-0-	-0-	-0-	45441	2	8637	9	Y	7852	7823	1	13	8	60
06	57856	X	57856	-0-	-0-	-0-	49764	2	7	4	Y	7350	7290	1			120
							8085	9									
07	67073	X	67073	-0-	-0-	-0-	57558	2	144	4	Y	8519	8479	1	15	8	145
							9371	9									
08	78192	X	78192	-0-	-0-	-0-	67703	2	10489	9	Y	9535	9525	1	49	8	106
09	69805	X	69805	-0-	-0-	-0-	59741	2	10064	9	Y	9149	8892	0	246	1	110
													7	8			
*10	71305	X	71305	-0-	-0-	-0-	62045	2	9260	9	Y	8418	8191	0	176	1	128
													33	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	169043	X	56959	-0-	-112084	-0-	193	1	49825	2	Y	5668	5785	1	4	8	106
							706	4	6235	9							
*02	152684	X	53541	-0-	-99143	-0-	155	1	46705	2	Y	5363	5140	1			329
							782	4	5899	9							
03	169043	X	71220	-0-	-97823	-0-	296	1	62687	2	Y	6955	7100	1			184
							586	4	7651	9							
04	163590	X	63883	-0-	-99707	-0-	257	1	56333	2	Y	6464	6359	1			289
							183	4	7110	9							
*05	117077	X	117077	-0-	-0-	-0-	134	1	109920	2	Y	6167	6331	1	5	8	120
							239	4	6784	9							
06	68910	X	67887	-0-	-1023	-0-	40	1	62474	2	Y	4881	4919	1			82
							4	4	5369	9							
07	71207	X	47411	-0-	-23796	-0-	43735	2	3	4	Y	3339	3365	1			56
							3673	9									
*08	71207	X	63890	-0-	-7317	-0-	59239	2	7	4	Y	4222	4204	1	6	8	68
							4644	9									
*09	68850	X	47083	-0-	-21767	-0-	44102	2	2981	9	Y	2710	2705	1	1	8	72
10	71145	X	42753	-0-	-28392	-0-	39586	2	3044	9	Y	2767	2757	1			82

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39113	X	39113	-0-	-0-	-0-	32319	2	6794	9	Y	6176	6060	0	25	1	89
													66	8			
06	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-	26612	2	6350	9	Y	5773	5769	0	30	1	62
													1	8			
07	30039	X	29635	-0-	-404	-0-	23520	2	6115	9	Y	5559	5541	0	12	1	68
08	34844	X	26226	-0-	-8618	-0-	20179	2	22	4	Y	5477	5382	0	7	1	84
							6025	9					72	8			
09	33720	X	23474	-0-	-10246	-0-	17625	2	5849	9	Y	5317	5270	0	13	1	85
													33	8			
10	34844	X	22517	-0-	-12327	-0-	17046	2	5471	9	Y	4974	4943	0	31	1	75
													10	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	24100	2	4435	9	Y	4032	3928	0	18	1	58
													66	8			
06	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	25730	2	4335	9	Y	3941	3926	0	30	1	42
													1	8			
07	24583	X	24565	-0-	-18	-0-	20410	2	4155	9	Y	3777	3762	0	11	1	46
08	27404	X	25357	-0-	-2047	-0-	21763	2	24	4	Y	3245	3147	0	8	1	49
							3570	9					87	8			
09	26520	X	19261	-0-	-7259	-0-	17624	2	1637	9	Y	1488	1465	0	13	1	23
													36	8			
10	27404	X	18481	-0-	-8923	-0-	16897	2	1584	9	Y	1440	1399	0	32	1	21
													11	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
05	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	17222	2	5157	9	Y	4688	4602	0	13	1	68
													45	8			
06	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	22245	2	4758	9	Y	4325	4323	0	24	1	46
07	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	18922	2	4475	9	Y	4068	4055	0	9	1	50
08	23064	X	17050	-0-	-6014	-0-	13709	2	15	4	Y	3024	2973	0	5	1	46
							3326	9					50	8			
09	23670	X	14411	-0-	-9259	-0-	10866	2	3545	9	Y	3223	3192	0	7	1	51
													19	8			
10	24459	X	17942	-0-	-6517	-0-	13670	2	4272	9	Y	3884	3848	0	23	1	58
													6	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
05	34410	X	29174	-0-	-5236	-0-	24927	2	4247	9	Y	3861	3744	0	21	1	55
													83	8			
06	30240	X	29038	-0-	-1202	-0-	24954	2	4084	9	Y	3713	3697	0	31	1	39
													1	8			
07	35154	X	28995	-0-	-6159	-0-	24867	2	4128	9	Y	3753	3732	0	14	1	46
08	35154	X	28213	-0-	-6941	-0-	24422	2	27	4	Y	3422	3294	0	10	1	52
							3764	9					112	8			
09	34020	X	25286	-0-	-8734	-0-	21825	2	3461	9	Y	3146	3083	0	17	1	50
													48	8			
*10	31799	X	31799	-0-	-0-	-0-	28227	2	3572	9	Y	3247	3177	0	56	1	48
													16	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	72930	X	65154	-0-	-7776	-0-	160	1	54210	2	Y	9765	9419	0	271	1	156
							42	4	10742	9			24	8			
05	75361	X	64521	-0-	-10840	-0-	147	1	54423	2	Y	9014	8787	0	220	1	159
							36	4	9915	9			4	8			
06	69480	X	57440	-0-	-12040	-0-	132	1	48873	2	Y	7504	7458	0	155	1	50
							181	4	8254	9							
07	68882	X	57095	-0-	-11787	-0-	122	1	48470	2	Y	7691	7489	0	128	1	116
							43	4	8460	9			8	8			
08	62341	X	54748	-0-	-7593	-0-	161	1	46327	2	Y	7404	7193	0	143	1	146
							116	4	8144	9			38	8			
09	60330	X	53236	-0-	-7094	-0-	162	1	45225	2	Y	7135	7122	0	63	1	91
							7849	9					5	8			
10	62341	X	53210	-0-	-9131	-0-	172	1	45517	2	Y	6837	6645	0	155	1	114
							7521	9					14	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	98940	X	71553	-0-	-27387	-0-	172	1	58298	2	Y	11854	11480	0	297	1	190
							44	4	13039	9			26	8			
05	91822	X	71460	-0-	-20362	-0-	160	1	59101	2	Y	11055	10801	0	244	1	196
							38	4	12161	9			4	8			
06	82950	X	64939	-0-	-18011	-0-	145	1	53624	2	Y	9980	9966	0	143	1	67
							192	4	10978	9							
07	81561	X	60823	-0-	-20738	-0-	127	1	50556	2	Y	9177	8985	0	112	1	138
							45	4	10095	9			9	8			
08	68665	X	57005	-0-	-11660	-0-	164	1	47363	2	Y	8510	8317	0	123	1	169
							117	4	9361	9			39	8			
09	66450	X	54929	-0-	-11521	-0-	166	1	46492	2	Y	7519	7532	0	54	1	96
							8271	9					6	8			
10	68665	X	56799	-0-	-11866	-0-	179	1	47647	2	Y	8157	7935	0	167	1	136
							8973	9					15	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	123300	X	90922	-0-	-32378	-0-	220	1	74499	2	Y	14730	14263	0	363	1	236
							16203	9					30	8			
05	116064	X	91811	-0-	-24253	-0-	206	1	75971	2	Y	14213	13893	0	300	1	252
							15634	9					4	8			
06	101160	X	85183	-0-	-15977	-0-	191	1	70828	2	Y	12876	12855	0	186	1	87
							14164	9									
07	94829	X	91239	-0-	-3590	-0-	192	1	76562	2	Y	13168	12859	0	187	1	198
							14485	9					11	8			
08	91667	X	89986	-0-	-1681	-0-	259	1	74749	2	Y	13616	13178	0	317	1	268
							14978	9					51	8			
09	89793	X	89793	-0-	-0-	-0-	270	1	75485	2	Y	12762	12775	0	85	1	163
							14038	9					7	8			
10	91667	X	66203	-0-	-25464	-0-	212	1	56149	2	Y	8947	8769	0	176	1	149
							9842	9					16	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	115140	X	32513	-0-	-82627	-0-	81	1	27255	2	Y	4681	4562	0	118	1	75
							28	4	5149	9			15	8			
05	75423	X	39717	-0-	-35706	-0-	87	1	32187	2	Y	6743	6584	0	112	1	120
							26	4	7417	9			2	8			
06	57000	X	42562	-0-	-14438	-0-	92	1	34288	2	Y	7305	7299	0	77	1	49
							146	4	8036	9							
07	58900	X	45309	-0-	-13591	-0-	93	1	37069	2	Y	7374	7235	0	70	1	112
							36	4	8111	9			6	8			
08	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	131	1	37989	2	Y	7799	7646	0	83	1	155
							103	4	8579	9			27	8			
09	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	145	1	40649	2	Y	7451	7467	0	40	1	95
							8196	9					4	8			
*10	43494	X	43494	-0-	-0-	-0-	136	1	36250	2	Y	6462	6318	0	121	1	108
							7108	9					10	8			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119319	X	-0-	-0-	-119319	-0-					Y	-0-					-0-
06	115200	X	-0-	-0-	-115200	-0-					Y	-0-					-0-
07	88040	X	26130	-0-	-61910	-0-	56	1	22149	2	Y	3539	3439	0	38	1	53
							32	4	3893	9			9	8			
08	T. A.		63090	-0-	63090	63090	184	1	53055	2	Y	8813	8460	0	164	1	173
							157	4	9694	9			69	8			
09	T. A.		73876	-0-	73876	136966	227	1	63246	2	Y	9457	9430	0	70	1	121
							10403	9					9	8			
10	T. A.		92458	-0-	92458	229424	303	1	80112	2	Y	10948	10613	0	249	1	182
							12043	9					25	8			

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	102960	X	34720	-0-	-68240	-0-	83	1	28169	2	Y	5857	5629	0	136	1	94
							25	4	6443	9			19	8			
05	106237	X	32978	-0-	-73259	-0-	72	1	26705	2	Y	5621	5507	0	105	1	100
							18	4	6183	9			3	8			
06	95580	X	-0-	-0-	-95580	-0-					Y	-0-	100	0			-0-
07	44051	X	40614	-0-	-3437	-0-	81	1	32344	2	Y	7410	7200	0	88	1	112
							38	4	8151	9			10	8			
08	70483	X	70483	-0-	-0-	-0-	196	1	56633	2	Y	12262	11901	0	165	1	243
							166	4	13488	9			65	8			
09	77220	X	77220	-0-	-0-	-0-	225	1	62973	2	Y	12747	12749	0	68	1	163
							14022	9					10	8			
*10	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	192	1	51279	2	Y	11499	11290	0	154	1	193
							12649	9					25	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	62670	X	44972	-0-	-17698	-0-	34315	2	3	4	Y	9685	9367	1	34	8	338
							10654	9									
05	64759	X	58517	-0-	-6242	-0-	45311	2	13206	9	Y	12005	12125	1	5	8	213
06	58560	X	48993	-0-	-9567	-0-	37877	2	46	4	Y	10064	10115	1			162
							11070	9									
07	56265	X	45288	-0-	-10977	-0-	34651	2	10637	9	Y	9670	9643	1			189
08	58528	X	42862	-0-	-15666	-0-	31947	2	10915	9	Y	9923	9940	1			172
09	56640	X	44628	-0-	-12012	-0-	34101	2	10527	9	Y	9570	9667	1	6	8	69
10	58528	X	46113	-0-	-12415	-0-	35655	2	10458	9	Y	9507	9484	1	6	8	86

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	10216	2	1883	9	Y	1712	1661	0	8	1	40
													31	8			
06	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	13574	2	1960	9	Y	1782	1650	0	143	1	29
07	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	13964	2	2735	9	Y	2486	2442	0	4	1	69
08	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	13420	2	1958	9	Y	1780	1753	0	3	1	48
													45	8			
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	12526	2	1624	9	Y	1476	1438	0	6	1	60
													20	8			
*10	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	12528	2	1625	9	Y	1477	1440	0	20	1	71
													6	8			

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	15755	2	3145	9	Y	2859	2785	0	14	1	67
													41	8			
06	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	15388	2	2933	9	Y	2666	2477	0	213	1	43
07	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	15412	2	2805	9	Y	2550	2516	0	6	1	71
08	20987	X	19972	-0-	-1015	-0-	16639	2	3333	9	Y	3030	2955	0	5	1	83
													58	8			
09	20310	X	16137	-0-	-4173	-0-	13358	2	2779	9	Y	2526	2476	0	7	1	103
													23	8			
10	18941	X	17646	-0-	-1295	-0-	14686	2	2960	9	Y	2691	2634	0	23	1	130
													7	8			

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1371	2	740	9	Y	673	652	0	1	1	16
													14	8			
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1440	2	639	9	Y	581	543	0	45	1	9
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	1898	2	561	9	Y	510	504	0	1	1	14
08	1860	N	903	-0-	-957	-0-	193	2	710	9	Y	645	616	0	26	8	17
09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	926	2	831	9	Y	755	726	0	1	1	30
													15	8			
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1341	2	603	9	Y	548	544	0	3	1	26
													5	8			

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	14657	-0-	-3292	-0-	12189	2	2468	9	Y	2244	2182	0	18	1	53
													28	8			
06	17040	X	14282	-0-	-2758	-0-	12084	2	2198	9	Y	1998	1856	0	163	1	32
07	16771	X	14107	-0-	-2664	-0-	12070	2	2037	9	Y	1852	1827	0	6	1	51
08	15004	X	14361	-0-	-643	-0-	12139	2	2222	9	Y	2020	1979	0	4	1	55
													33	8			
09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	11998	2	2523	9	Y	2294	2232	0	8	1	94
													15	8			
10	14756	X	13285	-0-	-1471	-0-	11126	2	2159	9	Y	1963	1938	0	19	1	95
													5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	16171	2	2641	9	Y	2401	2323	0	15	1	56
													45	8			
06	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	14210	2	2384	9	Y	2167	2014	0	174	1	35
07	17887	X	17613	-0-	-274	-0-	15083	2	2530	9	Y	2300	2265	0	6	1	64
08	19313	X	16529	-0-	-2784	-0-	14218	2	2311	9	Y	2101	2044	0	4	1	57
													60	8			
09	18690	X	17983	-0-	-707	-0-	15741	2	2242	9	Y	2038	1975	0	8	1	83
													29	8			
10	18817	X	13189	-0-	-5628	-0-	11483	2	1706	9	Y	1551	1534	0	18	1	75
													7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	8616	-0-	-2606	-0-	6828	2	1788	9	Y	1625	1582	0	6	1	38
													24	8			
06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	8249	2	1994	9	Y	1813	1680	0	142	1	29
07	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	8987	2	2104	9	Y	1913	1886	0	3	1	53
08	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8200	2	2088	9	Y	1898	1861	0	2	1	52
													36	8			
09	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10849	2	2356	9	Y	2142	2081	0	6	1	87
													20	8			
*10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	10570	2	1986	9	Y	1805	1782	0	18	1	87
													5	8			

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	13709	2	2699	9	Y	2454	2387	0	13	1	58
													30	8			
06	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	12300	2	2376	9	Y	2160	2010	0	173	1	35
07	15469	X	14551	-0-	-918	-0-	12275	2	2276	9	Y	2069	2041	0	5	1	58
08	15345	X	14895	-0-	-450	-0-	12456	2	2439	9	Y	2217	2172	0	3	1	61
													39	8			
09	14850	X	14590	-0-	-260	-0-	12218	2	2372	9	Y	2156	2105	0	7	1	88
													17	8			
10	15345	X	14970	-0-	-375	-0-	12627	2	2343	9	Y	2130	2093	0	17	1	103
													5	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	22128	-0-	-1804	-0-	19996	2	2132	9	Y	1938	1877	0	19	1	45
													27	8			
06	23160	X	21999	-0-	-1161	-0-	20121	2	1878	9	Y	1707	1580	0	145	1	27
07	23684	X	22135	-0-	-1549	-0-	20641	2	1494	9	Y	1358	1339	0	8	1	38
08	21824	X	20415	-0-	-1409	-0-	18087	2	2328	9	Y	2116	2052	0	5	1	58
													39	8			
09	21120	X	11444	-0-	-9676	-0-	9716	2	1728	9	Y	1571	1545	0	5	1	64
													15	8			
10	21824	X	11587	-0-	-10237	-0-	9909	2	1678	9	Y	1525	1495	0	16	1	74
													4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17091	-0-	-33399	-0-	13087	2	1	4	Y	3639	3532	1	16	8	126
							4003	9									
05	50778	X	40822	-0-	-9956	-0-	32209	2	8613	9	Y	7830	7815	1	4	8	137
06	48270	X	31019	-0-	-17251	-0-	25127	2	38	4	Y	5322	5374	1			85
							5854	9									
07	42253	X	32942	-0-	-9311	-0-	27141	2	5801	9	Y	5274	5257	1			102
08	42253	X	39003	-0-	-3250	-0-	31857	2	7146	9	Y	6496	6486	1			112
09	39510	X	39096	-0-	-414	-0-	31417	2	7679	9	Y	6981	7037	1	6	8	50
10	40827	X	39137	-0-	-1690	-0-	31646	2	7491	9	Y	6810	6793	1	5	8	62

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	62160	X	19847	-0-	-42313	-0-	15624	2	1	4	Y	3838	3725	1	17	8	134
							4222	9									
05	55924	X	50105	-0-	-5819	-0-	40252	2	9853	9	Y	8957	8929	1	4	8	158
06	54030	X	41212	-0-	-12818	-0-	33350	2	41	4	Y	7110	7153	1			115
							7821	9									
07	48391	X	43504	-0-	-4887	-0-	35297	2	8207	9	Y	7461	7431	1			145
08	50096	X	41011	-0-	-9085	-0-	33465	2	7546	9	Y	6860	6886	1			119
09	48480	X	38347	-0-	-10133	-0-	31310	2	7037	9	Y	6397	6465	1	5	8	46
10	50096	X	39265	-0-	-10831	-0-	31992	2	7273	9	Y	6612	6593	1	5	8	60

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	63180	X	21060	-0-	-42120	-0-	16036	2	1	4	Y	4566	4438	1	18	8	159
							5023	9									
05	65193	X	55382	-0-	-9811	-0-	42877	2	12505	9	Y	11368	11322	1	4	8	201
06	59640	X	47365	-0-	-12275	-0-	36929	2	38	4	Y	9453	9502	1			152
							10398	9									
07	54002	X	50859	-0-	-3143	-0-	39686	2	11173	9	Y	10157	10111	1			198
08	55397	X	50543	-0-	-4854	-0-	39941	2	10602	9	Y	9638	9669	1			167
09	53610	X	46367	-0-	-7243	-0-	36881	2	9486	9	Y	8624	8723	1	6	8	62
10	55397	X	46920	-0-	-8477	-0-	37254	2	9666	9	Y	8787	8764	1	5	8	80

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	85650	X	49663	-0-	-35987	-0-	38003	2	3	4	Y	10597	10249	1	40	8	371
							11657	9									
05	80693	X	69781	-0-	-10912	-0-	54328	2	15453	9	Y	14048	14165	1	5	8	249
06	73830	X	56021	-0-	-17809	-0-	43594	2	56	4	Y	11246	11313	1			182
							12371	9									
07	65286	X	56305	-0-	-8981	-0-	43460	2	12845	9	Y	11677	11631	1			228
08	69781	X	56421	-0-	-13360	-0-	43768	2	12653	9	Y	11503	11532	1			199
09	67530	X	53608	-0-	-13922	-0-	41735	2	11873	9	Y	10794	10909	1	6	8	78
10	69781	X	52607	-0-	-17174	-0-	40866	2	11741	9	Y	10674	10649	1	6	8	97

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	58410	X	41124	-0-	-17286	-0-	31726	2	2	4	Y	8542	8254	1	35	8	297
							9396	9									
05	59954	X	49228	-0-	-10726	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9953	1	4	8	174
06	53250	X	42810	-0-	-10440	-0-	33556	2	39	4	Y	8377	8416	1			135
							9215	9									
07	47864	X	45021	-0-	-2843	-0-	35185	2	9836	9	Y	8942	8903	1			174
08	49228	X	44693	-0-	-4535	-0-	35181	2	9512	9	Y	8647	8671	1			150
09	47640	X	41792	-0-	-5848	-0-	33021	2	8771	9	Y	7974	8061	1	6	8	57
10	49228	X	42623	-0-	-6605	-0-	33552	2	9071	9	Y	8246	8222	1	6	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	258090	X	37643	-0-	-220447	-0-	31944	2	2	4	Y	5179	5068	1	21	8	177
							5697	9									
05	246884	X	233594	-0-	-13290	-0-	205866	2	27728	9	Y	25207	24934	1	18	8	432
06	222810	X	185172	-0-	-37638	-0-	164124	2	128	4	Y	19018	19146	1			304
							20920	9									
07	198307	X	182252	-0-	-16055	-0-	163159	2	19093	9	Y	17357	17327	1			334
08	233585	X	179196	-0-	-54389	-0-	159520	2	19676	9	Y	17887	17915	1			306
09	226050	X	168748	-0-	-57302	-0-	150543	2	18205	9	Y	16550	16720	1	19	8	117
10	233585	X	158936	-0-	-74649	-0-	140525	2	17130	9	Y	15573	15534	1	17	8	139

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	64620	X	60787	-0-	-3833	-0-	145	1	49277	2	Y	10291	9937	0	256	1	165
							45	4	11320	9			27	8			
05	66774	X	59128	-0-	-7646	-0-	131	1	48398	2	Y	9601	9389	0	203	1	170
							38	4	10561	9			4	8			
06	61800	X	44725	-0-	-17075	-0-	98	1	36261	2	Y	7443	7465	0	98	1	50
							179	4	8187	9							
07	62806	X	33465	-0-	-29341	-0-	68	1	27160	2	Y	5636	5532	0	61	1	85
							37	4	6200	9			8	8			
08	57970	X	21199	-0-	-36771	-0-	60	1	17402	2	Y	3296	3239	0	46	1	65
							111	4	3626	9			31	8			
09	56100	X	24303	-0-	-31797	-0-	71	1	19826	2	Y	4005	4012	0	1	1	52
							4406	9					5	8			
10	57970	X	27444	-0-	-30526	-0-	84	1	22473	2	Y	4443	4325	0	80	1	74
							4887	9					16	8			

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	110220	X	73331	-0-	-36889	-0-	182	1	61359	2	Y	10677	10295	0	293	1	170
							45	4	11745	9			28	8			
05	104532	X	70417	-0-	-34115	-0-	158	1	58442	2	Y	10709	10459	0	226	1	190
							37	4	11780	9			4	8			
06	92130	X	63598	-0-	-28532	-0-	142	1	52588	2	Y	9709	9702	0	132	1	65
							188	4	10680	9							
07	82088	X	48862	-0-	-33226	-0-	103	1	41235	2	Y	6800	6667	0	86	1	103
							44	4	7480	9			9	8			
08	66774	X	40413	-0-	-26361	-0-	117	1	33847	2	Y	5764	5632	0	82	1	114
							109	4	6340	9			39	8			
09	64620	X	36244	-0-	-28376	-0-	107	1	30073	2	Y	5513	5549	0	1	1	71
							6064	9					6	8			
*10	77279	X	77279	-0-	-0-	-0-	246	1	65322	2	Y	10646	10286	0	228	1	177
							11711	9					26	8			

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
05	13578	X	11639	-0-	-1939	-0-	9689	2	1950	9	Y	1773	1718	0	10	1	137
													22	8			
06	12540	X	10995	-0-	-1545	-0-	9141	2	1854	9	Y	1685	1720	0	8	1	94
07	12090	X	11546	-0-	-544	-0-	9710	2	1836	9	Y	1669	1646	0	4	1	113
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	9352	2	1735	9	Y	1577	1530	0	3	1	127
													30	8			
09	9780	X	9154	-0-	-626	-0-	7658	2	1496	9	Y	1360	1355	0	4	1	114
													14	8			
10	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	6476	2	1346	9	Y	1224	1223	0	11	1	100
													4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	50871	X	44001	-0-	-6870	-0-	32827	2	11174	9	Y	10158	9995	0	37	1	175
													89	8			
06	49710	X	41556	-0-	-8154	-0-	31879	2	87	4	Y	8718	8822	0	33	1	37
							9590	9					1	8			
07	53041	X	24361	-0-	-28680	-0-	18992	2	5369	9	Y	4881	4875	0	9	1	34
08	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
09	40350	X	1323	-0-	-39027	-0-	803	2	520	9	Y	473	453	0	1	1	5
													14	8			
10	41695	X	1052	-0-	-40643	-0-	832	2	220	9	Y	200	192	0	2	1	1
													10	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
05	40517	X	35337	-0-	-5180	-0-	27735	2	7602	9	Y	6911	6711	0	36	1	118
													105	8			
06	39210	X	27626	-0-	-11584	-0-	21477	2	67	4	Y	5529	5595	0	28	1	23
							6082	9					1	8			
07	23963	X	10	-0-	-23953	-0-	1	2	9	9	Y	8	31	0			-0-
08	35340	X	24	-0-	-35316	-0-	11	2	13	4	Y	-0-					-0-
09	34200	X	20763	-0-	-13437	-0-	12877	2	7886	9	Y	7169	7072	0	11	1	71
													15	8			
*10	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	33116	2	13775	9	Y	12523	12345	0	138	1	93
													18	8			

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
05	44516	X	40480	-0-	-4036	-0-	32026	2	8454	9	Y	7685	7545	0	37	1	132
													62	8			
06	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	33412	2	85	4	Y	7110	7176	0	35	1	30
							7821	9					1	8			
07	42563	X	39905	-0-	-2658	-0-	32153	2	7752	9	Y	7047	7013	0	15	1	49
08	39246	X	1916	-0-	-37330	-0-	1472	2	29	4	Y	377	418	0	1	1	3
							415	9					4	8			
09	37980	X	14757	-0-	-23223	-0-	11178	2	3579	9	Y	3254	3197	0	7	1	32
													21	8			
10	39246	X	29554	-0-	-9692	-0-	22681	2	6873	9	Y	6248	6148	0	73	1	46
													13	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
05	36834	X	36834	-0-	-0-	-0-	29195	2	10	4	Y	6935	6738	0	135	1	105
							7629	9					4	8			
06	34470	X	24874	-0-	-9596	-0-	20044	2	41	4	Y	4354	4342	0	60	1	57
							4789	9									
07	33759	X	19179	-0-	-14580	-0-	15009	2	19	4	Y	3774	3722	0	40	1	60
							4151	9					9	8			
08	36828	X	19643	-0-	-17185	-0-	15316	2	17	4	Y	3918	3825	0	47	1	64
							4310	9					42	8			
09	35640	X	20242	-0-	-15398	-0-	15917	2	4313	9	Y	3921	3836	0	54	1	89
													6	8			
10	36828	X	25477	-0-	-11351	-0-	19786	2	5689	9	Y	5172	5053	0	71	1	119
													18	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 03/31/2021 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
05	14B2	EXT	271745	-0-	271745	583544	238961	2	420	4	Y	29422	29565	1	36	8	169
							32364	9									
06	14B2	EXT	212191	-0-	212191	795735	189181	2	194	4	Y	20742	20693	1			218
							22816	9									
07	14B2	EXT	185869	-0-	185869	981604	166763	2	19106	9	Y	17369	17140	1			447
08	14B2	EXT	165113	-0-	165113	1146717	148776	2	16337	9	Y	14852	15099	1			200
09	1289841	X	143124	-0-	-1146717	-0-	129368	2	13756	9	Y	12505	12573	1	5	8	127
*10	151295	X	151295	-0-	-0-	-0-	136181	2	15093	9	Y	13721	13616	1	31	8	201

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

05	45725	X	34418	-0-	-11307	-0-	28662	2	127	4	Y	5117	4987	0	31	1	87
							5629	9					75	8			
06	41310	X	31849	-0-	-9461	-0-	28428	2	256	4	Y	2877	2881	0	28	1	54
							3165	9					1	8			
07	35805	X	34309	-0-	-1496	-0-	29242	2	5067	9	Y	4606	4544	0	31	1	85
08	31868	X	31669	-0-	-199	-0-	26887	2	105	4	Y	4252	4173	0	9	1	56
							4677	9					99	8			
09	30840	X	28641	-0-	-2199	-0-	24188	2	4453	9	Y	4048	3984	0	15	1	63
													42	8			
10	31868	X	27994	-0-	-3874	-0-	23808	2	4186	9	Y	3805	3699	0	47	1	109
													13	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

05	41137	X	38782	-0-	-2355	-0-	31613	2	138	4	Y	6392	6202	0	38	1	108
							7031	9					107	8			
06	37860	X	34585	-0-	-3275	-0-	28861	2	228	4	Y	4996	4978	0	31	1	94
							5496	9					1	8			
07	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	28545	2	6042	9	Y	5493	5449	0	36	1	102
08	36146	X	30486	-0-	-5660	-0-	25004	2	91	4	Y	4901	4806	0	9	1	65
							5391	9					123	8			
09	34980	X	29567	-0-	-5413	-0-	25084	2	4483	9	Y	4075	4001	0	17	1	64
													58	8			
10	36146	X	28533	-0-	-7613	-0-	24714	2	3819	9	Y	3472	3363	0	56	1	99
													18	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

05	41261	X	35365	-0-	-5896	-0-	29044	2	131	4	Y	5627	5486	0	33	1	96
							6190	9					78	8			
06	39930	X	32312	-0-	-7618	-0-	26710	2	217	4	Y	4895	4871	0	27	1	92
							5385	9					1	8			
07	39587	X	33347	-0-	-6240	-0-	27234	2	6113	9	Y	5557	5512	0	34	1	103
08	34193	X	30601	-0-	-3592	-0-	24977	2	81	4	Y	5039	4971	0	8	1	67
							5543	9					96	8			
09	33090	X	29235	-0-	-3855	-0-	24069	2	5166	9	Y	4696	4629	0	16	1	74
													44	8			
10	34193	X	30549	-0-	-3644	-0-	24672	2	5877	9	Y	5343	5203	0	46	1	154
													14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 04/02/2021 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
05	14B2	EXT	318803	-0-	318803	681652	279875	2	491	4	Y	34943	35104	1	42	8	201
							38437	9									
06	14B2	EXT	269160	-0-	269160	950812	239929	2	246	4	Y	26350	26274	1			277
							28985	9									
07	14B2	EXT	234507	-0-	234507	1185319	210106	2	24401	9	Y	22183	21890	1			570
08	14B2	EXT	208312	-0-	208312	1393631	187254	2	21058	9	Y	19144	19457	1			257
09	1573060	X	179429	-0-	-1393631	-0-	162182	2	17247	9	Y	15679	15771	1	6	8	159
*10	169027	X	169027	-0-	-0-	-0-	152547	2	16456	9	Y	14960	14866	1	34	8	219

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

*04	150960	X	81593	-0-	-69367	-0-	347	1	73287	2	Y	7204	6761	0	400	1	84
							35	4	7924	9			14	8			
05	119350	X	80942	-0-	-38408	-0-	464	1	72975	2	Y	6807	6546	0	258	1	85
							15	4	7488	9			2	8			
06	84000	X	73769	-0-	-10231	-0-	198	1	66917	2	Y	6013	5884	0	148	1	66
							40	4	6614	9							
07	86800	X	75595	-0-	-11205	-0-	51	1	69074	2	Y	5813	5586	0	126	1	158
							76	4	6394	9			9	8			
08	81065	X	72002	-0-	-9063	-0-	36	1	65953	2	Y	5436	5298	0	140	1	135
							33	4	5980	9			21	8			
09	78450	X	67112	-0-	-11338	-0-	35	1	62070	2	Y	4550	4389	0	146	1	147
							5005	9					3	8			
*10	86238	X	86238	-0-	-0-	-0-	158	1	80313	2	Y	5242	4987	0	215	1	174
							5766	9					13	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

*04	176220	X	80245	-0-	-95975	-0-	351	1	74316	2	Y	5039	4627	0	374	1	58
							35	4	5543	9			12	8			
05	140182	X	78058	-0-	-62124	-0-	469	1	73500	2	Y	3703	3441	0	274	1	44
							16	4	4073	9			2	8			
06	97530	X	71685	-0-	-25845	-0-	202	1	68173	2	Y	2973	2832	0	153	1	32
							40	4	3270	9							
07	84227	X	73108	-0-	-11119	-0-	50	1	67260	2	Y	5203	4961	0	125	1	141
							75	4	5723	9			8	8			
08	82956	X	69620	-0-	-13336	-0-	35	1	64116	2	Y	4943	4805	0	139	1	122
							32	4	5437	9			18	8			
09	80250	X	68273	-0-	-11977	-0-	36	1	63145	2	Y	4627	4390	0	208	1	148
							5090	9					3	8			
10	78058	X	67585	-0-	-10473	-0-	132	1	62706	2	Y	4315	4138	0	171	1	144
							4747	9					10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	414090	X	276479	-0-		-137611	-0-		921	1	259162	2	Y	14821	13663	0	1043	1	170
									93	4	16303	9			54	8			
05	371008	X	264725	-0-		-106283	-0-		1178	1	248987	2	Y	13201	12335	0	867	1	160
									39	4	14521	9			9	8			
06	330750	X	236173	-0-		-94577	-0-		489	1	223410	2	Y	11069	10674	0	436	1	119
									98	4	12176	9							
07	285665	X	232922	-0-		-52743	-0-		121	1	221476	2	Y	10132	9569	0	372	1	270
									180	4	11145	9			40	8			
08	274598	X	216513	-0-		-58085	-0-		81	1	206204	2	Y	9230	8786	0	401	1	223
									75	4	10153	9			90	8			
09	265740	X	212658	-0-		-53082	-0-		84	1	203718	2	Y	8046	7563	0	439	1	254
									8851	9					13	8			
10	264740	X	209828	-0-		-54912	-0-		331	1	200371	2	Y	8295	7734	0	491	1	270
									9125	9					54	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

05	144367	X	108935	-0-	-35432	-0-	100312	2	8623	9	Y	7839	7425	0	448	1	201
													2	8			
06	138030	X	115630	-0-	-22400	-0-	106904	2	8726	9	Y	7933	7673	0	266	1	195
07	136369	X	118450	-0-	-17919	-0-	108679	2	887	4	Y	8076	7842	0	232	1	191
							8884	9					6	8			
08	136369	X	112826	-0-	-23543	-0-	104104	2	8722	9	Y	7929	7579	0	256	1	256
													29	8			
09	127560	X	106841	-0-	-20719	-0-	98866	2	7975	9	Y	7250	6962	0	269	1	271
													4	8			
10	119474	X	104428	-0-	-15046	-0-	96234	2	8194	9	Y	7449	7056	0	298	1	353
													13	8			

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	112350	X	98597	-0-	-13753	-0-	91400	2	7197	9	Y	6543	6027	0	488	1	161
													14	8			
05	108407	X	97312	-0-	-11095	-0-	90077	2	7235	9	Y	6577	6179	0	389	1	168
													2	8			
06	103860	X	92753	-0-	-11107	-0-	86184	2	6569	9	Y	5972	5772	0	222	1	146
07	104718	X	91711	-0-	-13007	-0-	85028	2	556	4	Y	5570	5385	0	195	1	131
							6127	9					5	8			
08	104718	X	93850	-0-	-10868	-0-	87275	2	6575	9	Y	5977	5660	0	230	1	192
													26	8			
09	98580	X	88165	-0-	-10415	-0-	82197	2	5968	9	Y	5425	5172	0	240	1	201
													4	8			
10	97309	X	84469	-0-	-12840	-0-	78866	2	5603	9	Y	5094	4783	0	263	1	238
													11	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	109260	X	76934	-0-	-32326	-0-	65935	2	10999	9	Y	9999	9572	0	358	1	256
													23	8			
05	112902	X	76904	-0-	-35998	-0-	65781	2	11123	9	Y	10112	9807	0	290	1	267
													4	8			
06	109260	X	71219	-0-	-38041	-0-	61297	2	9922	9	Y	9020	8898	0	163	1	226
07	83855	X	72627	-0-	-11228	-0-	62283	2	599	4	Y	8859	8728	0	136	1	212
							9745	9					9	8			
08	83855	X	65212	-0-	-18643	-0-	56083	2	9129	9	Y	8299	8060	0	142	1	272
													37	8			
09	76920	X	67993	-0-	-8927	-0-	59246	2	8747	9	Y	7952	7750	0	166	1	302
													6	8			
10	76911	X	65932	-0-	-10979	-0-	56977	2	8955	9	Y	8141	7852	0	181	1	392
													18	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/28/2020 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
*09	147180	X	60154	-0-	-87026	-0-	223	1	48003	2	Y	10432	9856	0	558	1	147
							11475	9									
*10	157623	X	157623	-0-	-0-	-0-	449	1	131169	2	Y	23419	23047	0	406	1	111
							25761	9					2	8			

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
*05	14B2 EXT		186800	-0-		186800	186800		202	1	161515	2	Y	22339	21885	1	19	8	435
									510	4	24573	9							
06	14B2 EXT		148157	-0-		148157	334957		59	1	126125	2	Y	19970	20070	1			335
									6	4	21967	9							
07	SHUT IN		126912	-0-		126912	461869		107571	2	4	4	Y	17579	17621	1			293
									19337	9									
*08	570979	X	109110	-0-		-461869	-0-		92277	2	7	4	Y	15296	15321	1	22	8	246
									16826	9									
*09	242430	X	92186	-0-		-150244	-0-		78086	2	14100	9	Y	12818	12716	1	6	8	342
10	174592	X	86276	-0-		-88316	-0-		72261	2	13881	9	Y	12619	12586	1			375

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	674266	X	117021	-0-		-557245	-0-		94090	2	22931	9	Y	20846	20758	1	42	8	165
05	103819	X	90001	-0-		-13818	-0-		71809	2	18192	9	Y	16538	16550	1	25	8	128
06	100470	X	83945	-0-		-16525	-0-		67769	2	9	4	Y	14697	14584	1			241
									16167	9									
07	103819	X	79579	-0-		-24240	-0-		63889	2	155	4	Y	14123	14099	1	23	8	242
									15535	9									
08	120621	X	85113	-0-		-35508	-0-		69390	2	15723	9	Y	14294	14298	1	77	8	161
09	116730	X	66490	-0-		-50240	-0-		53555	2	12935	9	Y	11759	11503	0	261	1	143
															13	8			
10	89993	X	68794	-0-		-21199	-0-		56616	2	12178	9	Y	11071	10831	0	162	1	169
															52	8			

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	801443	X	140096	-0-		-661347	-0-		117271	2	22825	9	Y	20750	20668	1	40	8	162
05	153388	X	113367	-0-		-40021	-0-		95063	2	18304	9	Y	16640	16649	1	25	8	128
06	148440	X	106504	-0-		-41936	-0-		90749	2	10	4	Y	14314	14208	1			234
									15745	9									
07	153388	X	96985	-0-		-56403	-0-		81866	2	164	4	Y	13595	13578	1	19	8	232
									14955	9									
08	155310	X	72484	-0-		-82826	-0-		61851	2	10633	9	Y	9666	9743	1	47	8	108
09	140070	X	40078	-0-		-99992	-0-		34725	2	5353	9	Y	4866	4772	0	136	1	59
															7	8			
10	113367	X	70147	-0-		-43220	-0-		61776	2	8371	9	Y	7610	7347	0	169	1	115
															38	8			

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	1203420	X	193847	-0-		-1009573	-0-		175643	2	18204	9	Y	16549	16475	1	65	8	127
05	247163	X	151905	-0-		-95258	-0-		137802	2	14103	9	Y	12821	12826	1	25	8	97
06	239190	X	144196	-0-		-94994	-0-		130590	2	14	4	Y	12356	12253	1			200
									13592	9									
07	247163	X	141981	-0-		-105182	-0-		128714	2	247	4	Y	11836	11792	1	45	8	199
									13020	9									
08	231601	X	80861	-0-		-150740	-0-		72193	2	8668	9	Y	7880	7915	1	77	8	87
09	193830	X	70753	-0-		-123077	-0-		66974	2	3779	9	Y	3435	3237	0	218	1	40
															27	8			
10	151900	X	82073	-0-		-69827	-0-		72436	2	9637	9	Y	8761	8343	0	224	1	131
															103	8			

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	246340	X	24007	-0-	-222333	-0-	18940	2	5067	9	Y	4606	4554	1	29	8	36
05	90272	X	10971	-0-	-79301	-0-	8761	2	2210	9	Y	2009	2024	1	6	8	15
06	87360	X	9833	-0-	-77527	-0-	8078	2	3	4	Y	1593	1582	1			26
							1752	9									
07	24800	X	10068	-0-	-14732	-0-	7911	2	39	4	Y	1925	1899	1	19	8	33
							2118	9									
08	24800	X	3028	-0-	-21772	-0-	2422	2	606	9	Y	551	559	1	19	8	6
09	24000	X	6698	-0-	-17302	-0-	5388	2	1310	9	Y	1191	1147	0	27	1	14
													9	8			
10	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 05/07/2021 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
*05	14B2 EXT		284743	-0-	284743	284743	308	1	246342	2	Y	33994	33304	1	29	8	661
							700	4	37393	9							
06	14B2 EXT		201261	-0-	201261	486004	80	1	172399	2	Y	26158	26380	1			439
							8	4	28774	9							
07	SHUT IN		158522	-0-	158522	644526	135837	2	5	4	Y	20618	20714	1			343
							22680	9									
*08	773518	X	128992	-0-	-644526	-0-	110452	2	9	4	Y	16846	16894	1	24	8	271
							18531	9									
*09	172764	X	98984	-0-	-73780	-0-	84166	2	14818	9	Y	13471	13377	1	6	8	359
10	170593	X	90102	-0-	-80491	-0-	75774	2	14188	9	Y	12898	12873	1			384

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	SHUT IN		144035	-0-	144035	793629	110169	2	33866	9	Y	30787	30639	1	56	8	245
*05	915775	X	122146	-0-	-793629	-0-	93579	2	28567	9	Y	25970	25977	1	37	8	201
06	224220	X	111050	-0-	-113170	-0-	86403	2	10	4	Y	22397	22230	1			368
							24637	9									
07	231694	X	102294	-0-	-129400	-0-	79201	2	173	4	Y	20836	20816	1	31	8	357
							22920	9									
08	130789	X	60840	-0-	-69949	-0-	47564	2	13276	9	Y	12069	12224	1	66	8	136
09	126570	X	13945	-0-	-112625	-0-	11343	2	2602	9	Y	2365	2403	0	57	1	29
													12	8			
10	122140	X	29750	-0-	-92390	-0-	24070	2	5680	9	Y	5164	4991	0	73	1	78
													51	8			

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
05	332971	X	226300	-0-	-106671	-0-	197872	2	28428	9	Y	25844	24860	0	1035	1	181
													5	8			
06	322230	X	138721	-0-	-183509	-0-	122335	2	16386	9	Y	14896	14692	0	340	1	45
07	332971	X	128800	-0-	-204171	-0-	116172	2	12628	9	Y	11480	11191	0	226	1	99
													9	8			
08	266631	X	119516	-0-	-147115	-0-	106787	2	12729	9	Y	11572	11208	0	326	1	102
													35	8			
09	258030	X	109114	-0-	-148916	-0-	97492	2	11622	9	Y	10565	10274	0	243	1	145
													5	8			
10	226300	X	99952	-0-	-126348	-0-	90610	2	9339	9	Y	8490	8256	0	257	1	92
													30	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244497	X	112362	-0-	-132135	-0-	86603	2	25759	9	Y	23417	22783	0	643	1	166
													7	8			
06	171810	X	99273	-0-	-72537	-0-	76451	2	22822	9	Y	20747	20554	0	295	1	64
07	177537	X	98933	-0-	-78604	-0-	76311	2	22622	9	Y	20565	20280	0	153	1	180
													16	8			
08	103168	X	96481	-0-	-6687	-0-	74324	2	22157	9	Y	20143	19752	0	322	1	180
													69	8			
09	99840	X	84345	-0-	-15495	-0-	65587	2	18758	9	Y	17053	16810	0	177	1	236
													10	8			
10	103168	X	82007	-0-	-21161	-0-	63815	2	18189	9	Y	16535	16347	0	185	1	183
													56	8			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260311	X	260311	-0-	-0-	-0-	234114	2	26197	9	Y	23815	22690	0	1180	1	165
													7	8			
06	252420	X	166388	-0-	-86032	-0-	150363	2	16025	9	Y	14568	14275	0	414	1	44
07	260834	X	146796	-0-	-114038	-0-	133157	2	13639	9	Y	12399	12053	0	268	1	107
													15	8			
08	326957	X	159722	-0-	-167235	-0-	145815	2	13907	9	Y	12643	12116	0	431	1	110
													93	8			
09	306120	X	142632	-0-	-163488	-0-	131811	2	10821	9	Y	9837	9463	0	339	1	133
													12	8			
10	260307	X	133441	-0-	-126866	-0-	123967	2	9470	9	Y	8609	8255	0	363	1	92
													32	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290408	X	138757	-0-	-151651	-0-	111244	2	27513	9	Y	25012	24222	0	874	1	176
													7	8			
06	281040	X	99018	-0-	-182022	-0-	79408	2	19610	9	Y	17827	17668	0	280	1	55
07	290408	X	115038	-0-	-175370	-0-	91112	2	23926	9	Y	21751	21397	0	205	1	190
													14	8			
08	200694	X	112757	-0-	-87937	-0-	90894	2	21863	9	Y	19875	19440	0	384	1	177
													64	8			
09	194220	X	99185	-0-	-95035	-0-	80250	2	18935	9	Y	17214	16914	0	230	1	238
													9	8			
10	138756	X	94259	-0-	-44497	-0-	75697	2	18559	9	Y	16872	16622	0	247	1	186
													55	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439022	X	251567	-0-	-187455	-0-	223881	2	27686	9	Y	25169	24172	0	1054	1	176
													6	8			
06	414840	X	204158	-0-	-210682	-0-	182766	2	21392	9	Y	19447	19022	0	542	1	59
07	428668	X	191479	-0-	-237189	-0-	171682	2	19797	9	Y	17997	17519	0	371	1	155
													11	8			
08	316014	X	163149	-0-	-152865	-0-	146821	2	2	4	Y	14842	14350	0	476	1	131
							16326	9					40	8			
09	304860	X	128992	-0-	-175868	-0-	118352	2	10640	9	Y	9673	9274	0	395	1	130
													5	8			
10	251565	X	125760	-0-	-125805	-0-	114808	2	10948	9	Y	9953	9582	0	361	1	108
													32	8			

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	251041	X	224764	-0-	-26277	-0-	175240	2	216	4	Y	44825	44496	1	290	8	296
							49308	9									
05	220813	X	166427	-0-	-54386	-0-	132001	2	217	4	Y	31099	31173	1	15	8	207
							34209	9									
06	213690	X	128590	-0-	-85100	-0-	102897	2	213	4	Y	23164	22929	1			442
							25480	9									
07	220813	X	98786	-0-	-122027	-0-	78377	2	39	4	Y	18518	18623	1			337
							20370	9									
*08	220813	X	85158	-0-	-135655	-0-	66634	2	251	4	Y	16612	16777	1			172
							18273	9									
09	213690	X	81249	-0-	-132441	-0-	65147	2	16102	9	Y	14638	14647	1	28	8	135
10	166439	X	78183	-0-	-88256	-0-	63256	2	14680	9	Y	13345	13268	1	11	8	201

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	233511	X	214465	-0-	-19046	-0-	189482	2	236	4	Y	22497	22003	1	439	8	144
							24747	9									
05	199034	X	199034	-0-	-0-	-0-	179218	2	300	4	Y	17742	17743	1	28	8	115
							19516	9									
06	188850	X	133554	-0-	-55296	-0-	120824	2	255	4	Y	11341	11245	1			211
							12475	9									
07	195145	X	138026	-0-	-57119	-0-	125010	2	60	4	Y	11778	11779	1			210
							12956	9									
*08	195145	X	119531	-0-	-75614	-0-	107666	2	337	4	Y	10480	10584	1			106
							11528	9									
09	188850	X	110115	-0-	-78735	-0-	99911	2	10204	9	Y	9276	9265	1	34	8	83
10	195145	X	104490	-0-	-90655	-0-	94867	2	9321	9	Y	8474	8411	1	21	8	125

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	233901	X	200716	-0-	-33185	-0-	157713	2	194	4	Y	38917	38713	1	250	8	256
							42809	9									
05	192510	X	137416	-0-	-55094	-0-	109215	2	180	4	Y	25474	25549	1	12	8	169
							28021	9									
06	186300	X	98589	-0-	-87711	-0-	78689	2	163	4	Y	17943	17770	1			342
							19737	9									
07	192510	X	81505	-0-	-111005	-0-	64869	2	62	4	Y	15067	15135	1			274
							16574	9									
*08	192510	X	71660	-0-	-120850	-0-	57201	2	233	4	Y	12933	13074	1			133
							14226	9									
09	186300	X	63171	-0-	-123129	-0-	51273	2	11898	9	Y	10816	10828	1	21	8	100
10	137423	X	56793	-0-	-80630	-0-	45850	2	10754	9	Y	9776	9721	1	8	8	147

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	326531	X	251789	-0-	-74742	-0-	207546	2	257	4	Y	39987	40016	1	263	8	260
							43986	9									
05	192510	X	146899	-0-	-45611	-0-	120719	2	200	4	Y	23618	23711	1	12	8	155
							25980	9									
06	186300	X	131351	-0-	-54949	-0-	109460	2	228	4	Y	19694	19475	1			374
							21663	9									
07	192510	X	119128	-0-	-73382	-0-	99397	2	330	4	Y	17637	17692	1			319
							19401	9									
08	192510	X	111855	-0-	-80655	-0-	93964	2	588	4	Y	15730	15888	1			161
							17303	9									
09	186300	X	96826	-0-	-89474	-0-	81977	2	14849	9	Y	13499	13509	1	27	8	124
10	146909	X	98811	-0-	-48098	-0-	82773	2	15522	9	Y	14111	14012	1	11	8	212

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 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	345838	X	272397	-0-	-73441	-0-	221750	2	274	4	Y	45794	45833	1	252	8	300
							50373	9									
05	226517	X	160630	-0-	-65887	-0-	133558	2	328	4	Y	24313	24441	1	12	8	160
							26744	9									
06	219210	X	137788	-0-	-81422	-0-	115896	2	241	4	Y	19683	19469	1			374
							21651	9									
07	226517	X	130001	-0-	-96516	-0-	108981	2	334	4	Y	18805	18839	1			340
							20686	9									
*08	226517	X	116897	-0-	-109620	-0-	99322	2	606	4	Y	15426	15608	1			158
							16969	9									
09	219210	X	105151	-0-	-114059	-0-	88284	2	16867	9	Y	15334	15322	1	29	8	141
10	160642	X	111683	-0-	-48959	-0-	94278	2	16852	9	Y	15320	15219	1	12	8	230

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

05	260834	X	124362	-0-	-136472	-0-	106771	2	17591	9	Y	15992	15414	0	603	1	112
													7	8			
06	252180	X	102607	-0-	-149573	-0-	88990	2	13617	9	Y	12379	12179	0	274	1	38
07	260586	X	100161	-0-	-160425	-0-	90244	2	9917	9	Y	9015	8786	0	173	1	78
													16	8			
08	137299	X	95165	-0-	-42134	-0-	86818	2	8347	9	Y	7588	7283	0	248	1	66
													69	8			
09	132870	X	93595	-0-	-39275	-0-	79843	2	13752	9	Y	12502	12180	0	206	1	172
													10	8			
10	124372	X	86619	-0-	-37753	-0-	73611	2	13005	9	Y	11823	11612	0	206	1	130
													47	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

05	475106	X	264036	-0-	-211070	-0-	231978	2	32058	9	Y	29144	27938	0	1275	1	203
													9	8			
06	452940	X	224078	-0-	-228862	-0-	198235	2	25843	9	Y	23494	23078	0	548	1	71
07	468038	X	209022	-0-	-259016	-0-	184390	2	24632	9	Y	22393	21897	0	360	1	194
													13	8			
08	338520	X	183472	-0-	-155048	-0-	163239	2	20233	9	Y	18394	17872	0	504	1	163
													49	8			
09	327600	X	127064	-0-	-200536	-0-	113718	2	13265	9	Y	12059	11713	0	340	1	164
													5	8			
10	264027	X	124665	-0-	-139362	-0-	112142	2	12519	9	Y	11381	11067	0	318	1	124
													36	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

05	233523	X	121634	-0-	-111889	-0-	99506	2	22128	9	Y	20116	19532	0	635	1	142
													7	8			
06	225990	X	101768	-0-	-124222	-0-	83491	2	18277	9	Y	16615	16422	0	284	1	51
07	233523	X	105211	-0-	-128312	-0-	85551	2	19660	9	Y	17873	17563	0	190	1	156
													15	8			
08	183582	X	100977	-0-	-82605	-0-	80836	2	20141	9	Y	18310	17897	0	344	1	163
													62	8			
09	162900	X	86111	-0-	-76789	-0-	70126	2	15985	9	Y	14532	14286	0	199	1	201
													9	8			
10	121644	X	85812	-0-	-35832	-0-	69276	2	16534	9	Y	15031	14790	0	224	1	166
													52	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304575	X	100574	-0-	-204001	-0-	87911	2	226	4	Y	11306	11422	1	14	8	65
							12437	9									
06	294750	X	64408	-0-	-230342	-0-	56316	2	75	4	Y	7288	7277	1			76
							8017	9									
07	274133	X	57671	-0-	-216462	-0-	50716	2	6955	9	Y	6323	6237	1			162
08	244063	X	65328	-0-	-178735	-0-	57231	2	8097	9	Y	7361	7424	1			99
09	202230	X	113656	-0-	-88574	-0-	101120	2	12536	9	Y	11396	11374	1	4	8	117
*10	110715	X	110715	-0-	-0-	-0-	98032	2	12667	9	Y	11515	11433	1	26	8	173

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382788	X	188445	-0-	-194343	-0-	170978	2	310	4	Y	15597	15686	1	19	8	89
							17157	9									
06	370440	X	151276	-0-	-219164	-0-	136747	2	164	4	Y	13059	13011	1			137
							14365	9									
07	365056	X	150733	-0-	-214323	-0-	136256	2	14477	9	Y	13161	12961	1			337
08	353710	X	143140	-0-	-210570	-0-	129699	2	13441	9	Y	12219	12393	1			163
09	284040	X	139037	-0-	-145003	-0-	126524	2	12513	9	Y	11375	11419	1	4	8	115
10	188449	X	152571	-0-	-35878	-0-	138741	2	13807	9	Y	12552	12459	1	28	8	180

STATE GATEWAY WELL #: 2H RRCID -> 290725 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		95127	-0-	95127	201414	90807	2	979	4	Y	3037	3423	1			29
							3341	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	201414					Y	-0-	29	1			-0-
*05	0		92986	-0-	92986	294400	87948	2	1625	4	Y	3103	2818	1	6	8	279
							3413	9									
*06	302826	X	8426	-0-	-294400	-0-	2763	1	5238	2	Y	242	511	1			10
							159	4	266	9							
07	372031	X	117482	-0-	-254549	-0-	1986	1	111201	2	Y	3479	3456	1			33
							468	4	3827	9							
08	372031	X	187926	-0-	-184105	-0-	1918	1	183303	2	Y	1854	1795	1	63	8	29
							666	4	2039	9							
09	360030	X	250507	-0-	-109523	-0-	2781	1	244883	2	Y	2309	2309	1			29
							2540	9									
10	372031	X	220218	-0-	-151813	-0-	212703	2	7391	9	Y	6719	6622	1	12	8	114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		202593	-0-	202593	202593	184142	2	2270	4	Y	14710	14569	1			141
							16181	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	202593					Y	-0-	141	1			-0-
*05	0		100634	-0-	100634	303227	90459	2	1665	4	Y	7736	7035	1	4	8	697
							8510	9									
*06	403188	X	99961	-0-	-303227	-0-	2257	1	89211	2	Y	6858	7263	1			292
							949	4	7544	9							
07	429195	X	153831	-0-	-275364	-0-	1943	1	143508	2	Y	7089	7312	1			69
							582	4	7798	9							
08	429195	X	189499	-0-	-239696	-0-	2566	1	175356	2	Y	9679	9527	1	41	8	180
							930	4	10647	9							
09	415350	X	59843	-0-	-355507	-0-	2695	1	55454	2	Y	1455	1614	1			21
							1601	9									
10	429195	X	18222	-0-	-410973	-0-	18061	2	147	9	Y	134	153	1			2

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		186136	-0-	186136	280171	170019	2	2006	4	Y	12828	13534	1			123
							14111	9									
04	0		318093	-0-	318093	598264	291222	2	4633	4	Y	20216	20133	1	18	8	188
							22238	9									
*05	0		38949	-0-	38949	637213	36212	2	665	4	Y	1884	1901	1	1	8	170
							2072	9									
*06	698956	X	61743	-0-	-637213	-0-	1944	1	55994	2	Y	2899	2947	1			122
							616	4	3189	9							
07	406441	X	159187	-0-	-247254	-0-	2406	1	149705	2	Y	5868	5934	1			56
							621	4	6455	9							
08	406441	X	34562	-0-	-371879	-0-	2601	1	31246	2	Y	474	508	1	14	8	8
							194	4	521	9							
09	393330	X	25373	-0-	-367957	-0-	2074	1	23067	2	Y	165	171	1			2
							182	9									
10	406441	X	8616	-0-	-397825	-0-	8506	2	96	9	Y	87	88	1			1

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
06	44130	X	-0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-					131
07	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
08	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
09	39672	X	39672	-0-	-0-	-0-	143	1	30895	2	Y	7585	7214	0	395	1	107
							8344	9									
*10	181265	X	181265	-0-	-0-	-0-	495	1	145280	2	Y	32019	31439	0	532	1	152
							35221	9					3	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF. 12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	44103	-0-	44103	298309	31422	2	1	4	Y	11527	7350	0	4011	1	130
							12680	9					117	8			
06	0	W	38957	-0-	38957	337266	28057	2	52	4	Y	9862	5920	0	4044	1	27
							10848	9					1	8			
07	0	W	38420	-0-	38420	375686	27601	2	50	4	Y	9790	9729	0	34	1	54
							10769	9									
08	0	W	36487	-0-	36487	412173	25969	2	10518	9	Y	9562	9432	0	9	1	50
													125	8			
09	445203	X	33030	-0-	-412173	-0-	23667	2	9363	9	Y	8512	8415	0	16	1	78
													53	8			
*10	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	20923	2	8256	9	Y	7505	7465	0	33	1	71
													14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	44676	-0-	44676	353250	33192	2	1	4	Y	10439	6639	0	3634	1	117
							11483	9					133	8			
06	0	W	35282	-0-	35282	388532	25815	2	39	4	Y	8571	5144	0	3519	1	24
							9428	9					1	8			
07	0	W	33222	-0-	33222	421754	24296	2	36	4	Y	8082	8032	0	30	1	44
							8890	9									
08	0	W	30558	-0-	30558	452312	22625	2	7933	9	Y	7212	7078	0	9	1	38
													131	8			
09	483692	X	31380	-0-	-452312	-0-	25239	2	6141	9	Y	5583	5485	0	20	1	51
													65	8			
10	33542	X	31010	-0-	-2532	-0-	23983	2	7027	9	Y	6388	6327	0	37	1	60
													15	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75348	-0-	75348	75348	75348	269	1	58293	2	Y	14763	13802	0	753	1	208
							16239	9									
*10	SHUT IN	141674	-0-	141674	217022		381	1	112021	2	Y	26423	26195	0	308	1	126
							29065	9					2	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78889	-0-	78889	78889	78889	277	1	60139	2	Y	16108	15070	0	811	1	227
							17719	9									
*10	SHUT IN	150291	-0-	150291	229180		402	1	118176	2	Y	28632	27984	0	737	1	135
							31495	9					3	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120168	-0-	120168	120168	120168	494	1	105114	2	Y	12199	11234	0	795	1	170
							13419	9									
*10	SHUT IN	180847	-0-	180847	301015		563	1	162556	2	Y	15838	15479	0	454	1	74
							17422	9					1	8			

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
05	93992	X	63419	-0-	-30573	-0-	42509	2	1	4	N	19008	12139	0	6615	1	215
							20909	9					172	8			
06	90960	X	52821	-0-	-38139	-0-	35303	2	43	4	N	15886	9545	0	6510	1	44
							17475	9					2	8			
07	93992	X	52686	-0-	-41306	-0-	35018	2	43	4	N	16023	15928	0	51	1	88
							17625	9									
08	93992	X	53651	-0-	-40341	-0-	35992	2	17659	9	N	16054	15835	0	13	1	85
													209	8			
09	90960	X	46518	-0-	-44442	-0-	31545	2	14973	9	N	13612	13465	0	22	1	124
													86	8			
*10	47004	X	47004	-0-	-0-	-0-	31703	2	15301	9	N	13910	13818	0	58	1	132
													26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78182	X	42996	-0-	-35186	-0-	29737	2	1	4	N	12053	7705	0	4194	1	136
							13258	9					98	8			
06	75660	X	36891	-0-	-38769	-0-	25422	2	44	4	N	10386	6240	0	4252	1	29
							11425	9					1	8			
07	78182	X	33868	-0-	-44314	-0-	23475	2	40	4	N	9412	9361	0	28	1	52
							10353	9									
08	78182	X	20796	-0-	-57386	-0-	14009	2	6787	9	N	6170	6112	0	4	1	33
													73	8			
09	75660	X	14762	-0-	-60898	-0-	10446	2	4316	9	N	3924	3889	0	7	1	36
													25	8			
*10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25	58	0	2	1	-0-
													1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		68768	-0-	68768	68768	61617	2	211	4	Y	6309	5854	0	223	1	232
							6940	9									
07	0		321091	-0-	321091	389859	290810	2	435	4	Y	27133	26437	0	493	1	365
							29846	9					70	8			
08	701610	X	311751	-0-	-389859	-0-	283557	2	302	4	Y	25356	24424	0	554	1	520
							27892	9					223	8			
09	375810	X	340612	-0-	-35198	-0-	310338	2	29676	9	Y	26978	25968	0	923	1	607
*10	388337	X	343616	-0-	-44721	-0-	315870	2	27046	9	Y	24587	23455	0	1070	1	587
													82	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

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
06	0		110608	-0-	110608	110608	92555	2	329	4	Y	16113	15149	0	363	1	601
							17724	9									
07	0		269438	-0-	269438	380046	231382	2	637	4	Y	34017	33658	0	474	1	460
							37419	9					26	8			
08	580718	X	200672	-0-	-380046	-0-	174114	2	184	4	Y	23976	23461	0	411	1	498
							26374	9					66	8			
09	323160	X	158312	-0-	-164848	-0-	138120	2	19928	9	Y	18116	17775	0	427	1	412
*10	333932	X	151856	-0-	-182076	-0-	134655	2	16904	9	Y	15367	14905	0	473	1	373
													28	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

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
06	0		97010	-0-	97010	97010	81012	2	255	4	Y	14312	13369	0	413	1	530
							15743	9									
07	0		243219	-0-	243219	340229	207936	2	304	4	Y	31799	31478	0	391	1	431
							34979	9					29	8			
08	519595	X	179366	-0-	-340229	-0-	154677	2	163	4	Y	22296	21879	0	336	1	464
							24526	9					48	8			
09	292560	X	144691	-0-	-147869	-0-	124957	2	19495	9	Y	17723	17366	0	418	1	403
*10	302312	X	134084	-0-	-168228	-0-	116954	2	16873	9	Y	15339	14895	0	445	1	373
													29	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

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
06	0		114373	-0-	114373	114373	95046	2	297	4	Y	17300	16283	0	371	1	646
							19030	9									
07	0		275071	-0-	275071	389444	236452	2	346	4	Y	34794	34504	0	441	1	471
							38273	9					24	8			
08	597291	X	207847	-0-	-389444	-0-	180612	2	191	4	Y	24585	24130	0	388	1	512
							27044	9					26	8			
09	326010	X	164550	-0-	-161460	-0-	143510	2	20765	9	Y	18877	18512	0	448	1	429
*10	336877	X	152707	-0-	-184170	-0-	134165	2	18026	9	Y	16387	15912	0	477	1	398
													29	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	30191	-0-		30191	30191	25726	2	184	4	Y	3892	3622	1			270
								4281	9									
07	0	W	325906	-0-		325906	356097	285957	2	513	4	Y	35851	34875	1			1246
								39436	9									
*08	0	W	351226	-0-		351226	707323	314114	2	535	4	Y	33252	33755	1			743
								36577	9									
09	0	W	310978	-0-		310978	1018301	280858	2	29883	9	Y	27166	27254	1	4	8	651
*10	0	W	97945	-0-		97945	1116246	87767	2	9922	9	Y	9020	9256	1			415

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	243630	X	108945	-0-		-134685	-0-	91782	2	1264	4	Y	14454	13456	1			998
								15899	9									
*07	251751	X	251234	-0-		-517	-0-	217500	2	1043	4	Y	29719	29682	1			1035
								32691	9									
*08	251751	X	187095	-0-		-64656	-0-	162817	2	895	4	Y	21257	21811	1	2	8	479
								23383	9									
*09	243630	X	124776	-0-		-118854	-0-	110115	2	14231	9	Y	12937	13103	1	2	8	311
*10	251751	X	87479	-0-		-164272	-0-	77511	2	9416	9	Y	8560	8481	1			390

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		102994	-0-		102994	102994	92022	2	1026	4	Y	9042	8659	1			383
								9946	9									
07	0		332009	-0-		332009	435003	303854	2	1081	4	Y	24613	24757	1			239
								27074	9									
08	0		197525	-0-		197525	632528	88	1	184618	2	Y	11103	11097	1	41	8	204
								606	4	12213	9							
09	800991	X	168463	-0-		-632528	-0-	158113	2	10176	9	Y	9251	9318	1			137
10	360468	X	109199	-0-		-251269	-0-	102230	2	6527	9	Y	5934	5957	1	11	8	103

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		100137	-0-		100137	100137	90417	2	987	4	Y	7939	7595	1			344
								8733	9									
07	0		359184	-0-		359184	459321	333997	2	1188	4	Y	21817	21950	1			211
								23999	9									
08	0		270832	-0-		270832	730153	255245	2	833	4	Y	13413	13329	1	50	8	245
								14754	9									
09	925260	X	195107	-0-		-730153	-0-	1	1	183538	2	Y	10333	10429	1			149
								11366	9									
10	380897	X	152617	-0-		-228280	-0-	145011	2	7492	9	Y	6811	6832	1	12	8	116

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		77895	-0-		77895	77895	70781	2	753	4	Y	5783	5532	1			251
								6361	9									
07	0		366071	-0-		366071	443966	342050	2	1217	4	Y	20731	20782	1			200
								22804	9									
08	0		259367	-0-		259367	703333	242832	2	792	4	Y	14312	14196	1	53	8	263
								15743	9									
09	905201	X	201868	-0-		-703333	-0-	192286	2	9370	9	Y	8518	8656	1			125
10	354020	X	143762	-0-		-210258	-0-	137150	2	6502	9	Y	5911	5924	1	11	8	101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	70412	-0-	70412	70412	47814 21963	2 9	635	4	N	19966	19171 337	0 8	241	1	217
06	0	W	110186	-0-	110186	180598	77465 32655	2 9	66	4	N	29686	29610 5	0 8	128	1	160
07	0	W	71403	-0-	71403	252001	50616 20767	2 9	20	4	N	18879	18922	0	23	1	94
08	0	W	54608	-0-	54608	306609	38494 15499	2 9	615	4	N	14090	13628 291	0 8	119	1	146
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	306609					N	NO RPT					146
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	306609					N	NO RPT					146

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

05	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	6601	3	1196	9	N	1087	358	1			1187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1225	721	1			1691

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

05	3813	X	1474	-0-	-2339	-0-	2	1	1332	2	N	127	174	1			288
							140	9									
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	26	1	9493	2	N	732	546	1			474
							805	9									
07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	155	1	10758	2	N	613	708	1			379
							674	9									
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	131	1	9320	2	N	461	369	1			471
							507	9									
09	10320	X	7676	-0-	-2644	-0-	115	1	7066	2	N	450	522	1			399
							495	9									
10	11594	X	9017	-0-	-2577	-0-	155	1	8261	2	N	546	530	1			415
							601	9									

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	155	1	4944	2	N	1107	1055	1			394
							1218	9									
06	5520	X	5502	-0-	-18	-0-	150	1	4121	2	N	1021	1106	1			309
							108	4	1123	9							
07	6696	X	5148	-0-	-1548	-0-	155	1	3618	2	N	972	900	1			381
							306	4	1069	9							
08	6696	X	4145	-0-	-2551	-0-	120	1	3167	2	N	780	880	1			281
							858	9									
09	6480	X	4583	-0-	-1897	-0-	3670	2	913	9	N	830	714	1			397
10	6324	X	3981	-0-	-2343	-0-	3203	2	778	9	N	707	726	1			378

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	N	8	8	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					328
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	296 661	1 9	8511	2	N	601	703	1			174
06	9810	X	9577	-0-	-233	-0-	297 806	1 9	8474	2	N	733	665	1			242
07	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	233 765	1 9	7391	2	N	695	880	1			57
08	9796	X	6779	-0-	-3017	-0-	54 353	1 9	6372	2	N	321	197	1			181
09	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	150 1065	1 9	9134	2	N	968	782	1			367
*10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	155 1093	1 9	9017	2	N	994	988	1			373

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	11487	-0-	-2742	-0-	280 1324	1 9	9883	2	N	1204	1102	1			348
06	13530	X	12559	-0-	-971	-0-	300 1442	1 9	10817	2	N	1311	1302	1			357
07	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	310 827	1 4	10267 1384	2 9	N	1258	1260	1			355
08	12431	X	12238	-0-	-193	-0-	298 150	1 4	10412 1378	2 9	N	1253	1263	1			345
09	12570	X	12323	-0-	-247	-0-	300 1309	1 9	10714	2	N	1190	1083	1			452
10	12989	X	12440	-0-	-549	-0-	310 1375	1 9	10755	2	N	1250	1282	1			420

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	205 662	1 9	2114	2	N	602	508	1			382
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	143 460	1 9	638	2	N	418	512	1			288
07	5053	X	2438	-0-	-2615	-0-	155 122	1 4	1557 604	2 9	N	549	505	1			332
08	5053	X	2020	-0-	-3033	-0-	144 518	1 9	1358	2	N	471	360	1			443
09	4890	X	2595	-0-	-2295	-0-	149 700	1 9	1746	2	N	636	722	1			357
10	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	155 639	1 9	1582	2	N	581	517	1			421

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106764	X	80733	-0-		-26031	-0-	155	1	72941	2	Y	6943	6932	1			195
								7637	9									
06	98910	X	76499	-0-		-22411	-0-	150	1	69361	2	Y	6352	6363	1			184
								1	4	6987	9							
07	86180	X	86180	-0-		-0-	-0-	155	1	78478	2	Y	6861	6763	1			282
								7547	9									
08	86327	X	86327	-0-		-0-	-0-	152	1	78997	2	Y	6525	6663	1			144
								7178	9									
09	72660	X	70887	-0-		-1773	-0-	146	1	64542	2	Y	5635	5559	1			220
								6199	9									
10	75082	X	60990	-0-		-14092	-0-	157	1	55377	2	Y	4958	5036	1			142
								5454	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91791	X	85324	-0-		-6467	-0-	310	1	78630	2	Y	5804	5794	1			163
								6384	9									
06	86640	X	81214	-0-		-5426	-0-	300	1	74995	2	Y	5381	5393	1			151
								5919	9									
07	89528	X	56641	-0-		-32887	-0-	218	1	52394	2	Y	3663	3661	1			153
								4029	9									
08	78461	X	56968	-0-		-21493	-0-	297	1	52360	2	Y	3919	4037	1			35
								4311	9									
09	75930	X	63116	-0-		-12814	-0-	264	1	58157	2	Y	4268	4123	1			180
								4695	9									
10	78461	X	76408	-0-		-2053	-0-	294	1	70301	2	Y	5261	5318	1			123
								5787	9									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45880	X	40085	-0-		-5795	-0-	123	1	35211	2	Y	4259	4254	1			121
								66	4	4685	9							
06	43950	X	36693	-0-		-7257	-0-	118	1	32343	2	Y	3831	3815	1			137
								18	4	4214	9							
07	43710	X	37604	-0-		-6106	-0-	128	1	33002	2	Y	4067	4051	1			153
								4474	9									
08	43710	X	36056	-0-		-7654	-0-	129	1	31705	2	Y	3838	3900	1			91
								4222	9									
09	39510	X	34676	-0-		-4834	-0-	125	1	30493	2	Y	3689	3644	1			136
								4058	9									
10	40083	X	34887	-0-		-5196	-0-	130	1	30617	2	Y	3717	3765	1			88
								4089	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59670	X	59670	-0-		-0-	-0-	172	1	54766	2	Y	4221	4221	1			111
								89	4	4643	9							
06	57285	X	57285	-0-		-0-	-0-	174	1	53122	2	Y	3604	3612	1			103
								25	4	3964	9							
07	61535	X	56040	-0-		-5495	-0-	182	1	51853	2	Y	3641	3607	1			137
								4005	9									
08	61535	X	53723	-0-		-7812	-0-	181	1	49711	2	Y	3483	3538	1			82
								3831	9									
09	59550	X	50192	-0-		-9358	-0-	175	1	46422	2	Y	3268	3227	1			123
								3595	9									
10	59675	X	50052	-0-		-9623	-0-	180	1	46172	2	Y	3295	3338	1			80
								3625	9									

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
05	51953	X	51953	-0-		-0-	-0-	94	1	46641	2	Y	4681	4661	1			145
								69	4	5149	9							
06	53977	X	53977	-0-		-0-	-0-	186	1	48521	2	Y	4789	4792	1			142
								2	4	5268	9							
07	54591	X	52485	-0-		-2106	-0-	190	1	47246	2	Y	4583	4565	1			160
								8	4	5041	9							
08	54591	X	50677	-0-		-3914	-0-	191	1	45550	2	Y	4069	4134	1			95
								460	4	4476	9							
09	53970	X	46063	-0-		-7907	-0-	181	1	41654	2	Y	3844	3796	1			143
								4228	9									
10	55769	X	47686	-0-		-8083	-0-	195	1	43221	2	Y	3854	3903	1			94
								4239	9									

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50499	X	44927	-0-		-5572	-0-	155	1	41499	2	Y	2975	2972	1			84
								3273	9									
06	51450	X	42717	-0-		-8733	-0-	150	1	39235	2	Y	3026	3020	1			90
								3	4	3329	9							
07	53165	X	35284	-0-		-17881	-0-	125	1	32309	2	Y	2591	2681	1			-0-
								2850	9									
08	45662	X	45662	-0-		-0-	-0-	143	1	42062	2	Y	3143	3070	1			73
								3457	9									
09	45907	X	45907	-0-		-0-	-0-	136	1	42485	2	Y	2987	2952	1			108
								3286	9									
10	43214	X	40443	-0-		-2771	-0-	125	1	37194	2	Y	2840	2840	1			108
								3124	9									

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	23469	-0-		-1889	-0-	121	1	20908	2	Y	2133	2120	1			64
								94	4	2346	9							
06	23940	X	22044	-0-		-1896	-0-	103	1	19720	2	Y	2016	2012	1			68
								3	4	2218	9							
07	24738	X	20851	-0-		-3887	-0-	105	1	18497	2	Y	2043	2028	1			83
								2	4	2247	9							
08	24738	X	20765	-0-		-3973	-0-	104	1	18378	2	Y	2038	2074	1			47
								41	4	2242	9							
09	22710	X	17869	-0-		-4841	-0-	97	1	15624	2	Y	1953	1928	1			72
								2148	9									
10	23467	X	17681	-0-		-5786	-0-	96	1	15416	2	Y	1962	1986	1			48
								2158	9									

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59737	X	51329	-0-		-8408	-0-	155	1	46631	2	Y	4130	4124	1			116
								4543	9									
06	56160	X	48564	-0-		-7596	-0-	150	1	44232	2	Y	3799	3805	1			110
								3	4	4179	9							
07	55800	X	49283	-0-		-6517	-0-	155	1	44891	2	Y	3852	3816	1			146
								4237	9									
08	48267	X	47086	-0-		-1181	-0-	160	1	42832	2	Y	3722	3781	1			87
								4094	9									
09	46710	X	44469	-0-		-2241	-0-	164	1	40377	2	Y	3571	3526	1			132
								3928	9									
10	48267	X	41991	-0-		-6276	-0-	161	1	37955	2	Y	3523	3565	1			90
								3875	9									

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
05	51522	X	41955	-0-	-9567	-0-	128	1	38383	2	Y	2848	2843	1			92
							311	4	3133	9							
06	48540	X	41831	-0-	-6709	-0-	155	1	38413	2	Y	2958	2954	1			96
							9	4	3254	9							
07	48763	X	42251	-0-	-6512	-0-	167	1	38764	2	Y	3015	2994	1			117
							3	4	3317	9							
08	42222	X	41652	-0-	-570	-0-	169	1	38118	2	Y	2983	3030	1			70
							84	4	3281	9							
09	40860	X	39481	-0-	-1379	-0-	172	1	36139	2	Y	2882	2846	1			106
							3170	9									
10	42222	X	39749	-0-	-2473	-0-	174	1	36246	2	Y	2979	3015	1			70
							3277	9									

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

05	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	311	1	42363	2	N	1493	1598	1			213
							715	4	1642	9							
06	40203	X	40203	-0-	-0-	-0-	301	1	37571	2	N	1372	1356	1			229
							822	4	1509	9							
07	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	309	1	41484	2	N	1500	1413	1			316
							675	4	1650	9							
08	42146	X	42146	-0-	-0-	-0-	306	1	39740	2	N	1502	1302	1			516
							448	4	1652	9							
09	41499	X	41499	-0-	-0-	-0-	297	1	39238	2	N	1459	1648	1			327
							1605	9									
*10	38958	X	38958	-0-	-0-	-0-	364	1	37328	2	N	1144	1172	1			299
							1258	9									

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

05	0	W	12349	-0-	12349	765530	310	1	10009	2	Y	1702	1779	1			135
							158	4	1872	9							
06	777912	X	12382	-0-	-765530	-0-	296	1	10094	2	Y	1588	1580	1			143
							245	4	1747	9							
07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	310	1	11661	2	Y	1423	1394	1			172
							196	4	1565	9							
08	12710	X	11508	-0-	-1202	-0-	293	1	9534	2	Y	1421	1368	1			225
							118	4	1563	9							
09	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	297	1	9555	2	Y	1508	1632	1			101
							1659	9									
*10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	327	1	11842	2	Y	1609	1535	1			175
							1770	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810177	X	33456	-0-	-1776721	-0-	309	1	30591	3	Y	1924	2115	1			165
							440	4	2116	9							
06	31230	X	28984	-0-	-2246	-0-	297	1	25912	2	Y	1933	1994	1			104
							649	4	2126	9							
07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	228	1	20972	2	Y	1576	1451	1			229
							415	4	1734	9							
08	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	308	1	26924	2	Y	2165	2254	1			140
							328	4	2382	9							
09	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	280	1	23448	2	Y	2045	1991	1			194
							2250	9									
*10	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	347	1	26639	2	Y	2131	2228	1			97
							2344	9									

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			119
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

05	43630	X	43630	-0-	-0-	-0-	1987	1	33474	2	Y	6080	6067	0			253
							1481	4	6688	9							
06	41534	X	41534	-0-	-0-	-0-	1694	1	32305	2	Y	5473	5426	0			300
							1515	4	6020	9							
07	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	1684	1	32750	2	Y	5883	5909	0			274
							461	4	6471	9							
*08	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	2071	1	36579	2	Y	5801	5784	0			291
							6381	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					291
*10	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	940	1	20527	2	Y	5387	5350	1			318
							5926	9									

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1852	2	330	9	Y	300	408	0	1	8	133
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					133
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					133
08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	7193	2	1224	9	Y	1113	921	0			325
09	2100	X	1982	-0-	-118	-0-	1624	2	358	9	Y	325	325	0			325
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

05	59897	X	59897	-0-	-0-	-0-	1722	1	19010	3	Y	1919	2037	1			179
							37054	5	2111	9							
06	58266	X	58266	-0-	-0-	-0-	20910	3	35552	5	Y	1640	1700	1			119
							1804	9									
07	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	1684	1	20272	3	Y	1410	1405	1			124
							63	4	34822	5							
08	62248	X	54731	-0-	-7517	-0-	1484	1	18777	3	Y	1746	1592	1			278
							1122	4	31427	5							
*09	57960	X	24065	-0-	-33895	-0-	1274	1	21095	2	Y	1542	1659	1			161
							1696	9									
10	60202	X	20429	-0-	-39773	-0-	178	1	17574	2	Y	1635	1722	1			74
							1799	9									

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

05	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	230	1	6396	3	Y	241	206	1			134
							16826	5	265	9							
06	21390	X	20334	-0-	-1056	-0-	299	1	6830	3	Y	273	246	1			161
							66	4	12839	5							
07	23157	X	20220	-0-	-2937	-0-	312	1	7206	3	Y	227	347	1			41
							12452	5	250	9							
08	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	187	1	7253	3	Y	209	186	1			64
							39	4	13093	5							
09	8460	X	7911	-0-	-549	-0-	142	1	7510	2	Y	192	188	1			68
							211	9									
10	8742	X	6764	-0-	-1978	-0-	133	1	6369	2	Y	202	186	1			84
							222	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

05	992	X	634	-0-	-358	-0-	254	4	380	9	Y	345	188	1			178
06	720	X	677	-0-	-43	-0-	528	4	149	9	Y	135	181	1			132
07	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	2450	4	47	9	Y	43	1	8			174
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6111	4	29	9	Y	26	200	1			-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	11					11
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	268	9			Y	244	216	1			39

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

05	34224	X	32580	-0-	-1644	-0-	1037	1	28868	3	Y	2376	2307	1			179
							61	5	2614	9							
06	33120	X	30978	-0-	-2142	-0-	1195	1	27514	3	Y	2063	2086	1			156
							2269	9									
07	34224	X	30749	-0-	-3475	-0-	1165	1	27064	3	Y	2209	2283	1			82
							90	5	2430	9							
08	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	699	1	27559	3	Y	2384	2385	1			81
							2622	9									
09	29400	X	28680	-0-	-720	-0-	452	1	25551	2	Y	2419	2345	1			155
							2661	9									
10	30380	X	29181	-0-	-1199	-0-	538	1	25934	2	Y	2298	2272	1			181
							2528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	1220	1	33944	3	N	1395	1495	1			533
							5	4	72	5							
06	35850	X	33312	-0-	-2538	-0-	1315	1	29994	3	N	1320	1558	1			295
							551	4	1452	9							
07	43462	X	34362	-0-	-9100	-0-	1351	1	31422	3	N	1351	1279	1			367
							103	5	1486	9							
08	43462	X	34228	-0-	-9234	-0-	807	1	31902	3	N	1275	1291	1			351
							116	4	1403	9							
09	36150	X	31595	-0-	-4555	-0-	524	1	29513	2	N	1184	1107	1			428
							1302	9									
10	36766	X	30557	-0-	-6209	-0-	592	1	28455	2	N	1178	1100	1			506
							1296	9									

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	622	1	3997	3	Y	712	550	1			243
							21214	5	783	9							
06	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	694	1	3312	3	Y	615	709	1			149
							18192	5	677	9							
07	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	Y	638	582	1			205
							258	4	20522	5							
08	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	3251	1	2636	3	Y	335	448	1			92
							19119	5	369	9							
09	23880	X	3628	-0-	-20252	-0-	902	1	1092	2	Y	543	523	1			112
							597	9									
10	24676	X	3924	-0-	-20752	-0-	1017	1	824	2	Y	589	605	1			96
							648	9									

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47095	X	47095	-0-	-0-	-0-	922	1	25619	3	Y	957	926	1			294
							19501	5	1053	9							
06	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	1046	1	24033	3	Y	944	864	1			374
							2	4	18250	5							
07	46810	X	44977	-0-	-1833	-0-	1027	1	23750	3	Y	815	962	1			227
							19303	5	897	9							
08	44841	X	44841	-0-	-0-	-0-	613	1	24191	3	Y	812	737	1			302
							19144	5	893	9							
09	25470	X	22832	-0-	-2638	-0-	385	1	21604	2	Y	754	745	1			311
							829	9									
10	26319	X	21103	-0-	-5216	-0-	413	1	19714	2	Y	772	742	1			341
							849	9									

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	27874	-0-	-3436	-0-	24241	4	3633	9	Y	3303	3237	1			241
06	31350	X	14840	-0-	-16510	-0-	12884	4	1956	9	Y	1778	1994	1			25
07	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					Y	-0-					25
08	31930	X	1795	-0-	-30135	-0-	1619	4	176	9	Y	160	121	1			64
09	29730	X	20754	-0-	-8976	-0-	1814	9			Y	1649	1509	1			204
10	27869	X	25703	-0-	-2166	-0-	3258	9			Y	2962	2922	1			244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54560	X	37512	-0-	-17048	-0-	1273	1	35225	3	Y	854	939	1			198
							75	5	939	9							
06	45990	X	36758	-0-	-9232	-0-	1487	1	34306	3	Y	877	841	1			234
							965	9									
07	52049	X	35979	-0-	-16070	-0-	1373	1	32161	3	Y	767	740	1			261
							1490	4	111	5							
08	44299	X	32890	-0-	-11409	-0-	773	1	31339	3	Y	707	737	1			231
							778	9									
09	41310	X	27699	-0-	-13611	-0-	471	1	26383	2	Y	753	684	1			300
							828	9									
10	37975	X	30287	-0-	-7688	-0-	592	1	28491	2	Y	901	918	1			283
							991	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-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.		12368	-0-	12368	12368	53	9			Y	48	48	1			-0-
10	T. A.		22475	-0-	22475	34843					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52875	X	52875	-0-	-0-	-0-	1829	1	11887	3	Y	1143	1147	1	2	8	238
							5	4	37897	5							
06	46722	X	46722	-0-	-0-	-0-	2216	1	10631	3	Y	1050	1081	1			207
							32720	5	1155	9							
07	44787	X	44787	-0-	-0-	-0-	2065	1	9097	3	Y	1058	1084	1	4	8	177
							32461	5	1164	9							
08	44981	X	44981	-0-	-0-	-0-	5632	1	32	3	Y	924	906	1			195
							38301	5	1016	9							
09	36150	X	9390	-0-	-26760	-0-	2449	1	3138	2	Y	918	928	1			185
							1010	9									
10	37355	X	7557	-0-	-29798	-0-	1906	1	1672	2	Y	1385	1388	1			182
							1524	9									

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44554	X	44554	-0-	-0-	-0-	640	1	17811	3	Y	1530	1485	1			116
							24420	5	1683	9							
06	42356	X	42356	-0-	-0-	-0-	817	1	17238	3	Y	1389	1402	1			103
							22773	5	1528	9							
07	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	674	1	15229	3	Y	1422	1470	1			55
							23051	5	1564	9							
08	43228	X	43228	-0-	-0-	-0-	419	1	16400	3	Y	1501	1504	1			52
							24758	5	1651	9							
09	40380	X	15532	-0-	-24848	-0-	231	1	13679	2	Y	1466	1415	1			103
							1613	9									
10	41726	X	14209	-0-	-27517	-0-	255	1	12411	2	Y	1332	1325	1			110
							1465	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	354	1	9872	3	Y	1321	1295	1			94
							26666	5	1453	9							
06	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	576	1	11228	3	Y	1015	1034	1			75
							25727	5	1117	9							
07	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	350	1	8348	3	Y	896	927	1			44
							330	4	19502	5							
08	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	237	1	10034	3	Y	900	908	1			36
							10	4	25614	5							
09	12930	X	9394	-0-	-3536	-0-	138	1	8395	2	Y	760	733	1			63
							836	9									
10	13361	X	8061	-0-	-5300	-0-	137	1	6506	2	Y	881	858	1			86
							969	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55867	X	55867	-0-	-0-	-0-	2863	1	18661	3	Y	2243	2096	1			511
							31876	5	2467	9							
06	50268	X	50268	-0-	-0-	-0-	3362	1	15629	3	Y	1721	1874	1			358
							29384	5	1893	9							
07	51066	X	51066	-0-	-0-	-0-	3292	1	14262	3	Y	1763	1805	1			316
							31573	5	1939	9							
08	52298	X	52298	-0-	-0-	-0-	3244	1	12526	3	Y	1749	1675	1			390
							34604	5	1924	9							
09	23160	X	21411	-0-	-1749	-0-	5752	1	7245	2	Y	1623	1589	1			424
							1785	9									
10	23932	X	18054	-0-	-5878	-0-	4951	1	4154	2	Y	1627	1625	1			426
							1790	9									

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	119	4	21	9	Y	19	20	1			4
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	4			Y	-0-					4
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	4			Y	-0-	3	1			1
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	4	1	9	Y	1	2	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			1
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	2025	1	12882	3	Y	1842	1763	1	11	8	379
							28215	5	2026	9							
06	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	2373	1	10871	3	Y	512	822	1			69
							2768	4	24291	5							
07	39847	X	39847	-0-	-0-	-0-	2452	1	9638	3	Y	772	770	1			71
							26908	5	849	9							
08	45477	X	42047	-0-	-3430	-0-	4644	1	8635	3	Y	653	604	1			120
							28050	5	718	9							
09	44010	X	12165	-0-	-31845	-0-	3179	1	4448	2	Y	883	807	1			196
							971	9									
10	45136	X	11093	-0-	-34043	-0-	3049	1	2603	2	Y	764	734	1			226
							840	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	12916	-0-	-17681	-0-	126	1	863	3	Y	42	51	1	1	8	15
							555	4	11326	5							
06	25920	X	236	-0-	-25684	-0-	43	1	193	3	Y	-0-					15
07	26784	X	183	-0-	-26601	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					15
							78	4									
08	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	42	1	100	3	Y	7	7	1			15
							7321	4	13013	5							
09	2190	X	69	-0-	-2121	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					15
10	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	20	1	15	2	Y	-0-					15

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	24253	-0-	-13474	-0-	924	1	6290	3	Y	1155	1257	1			37
							3514	4	12254	5							
06	36510	X	1063	-0-	-35447	-0-	188	1	875	3	Y	-0-					37
07	49052	X	49052	-0-	-0-	-0-	1155	1	4317	3	Y	1529	1116	1	1	8	449
							11641	4	30257	5							
08	85605	X	85605	-0-	-0-	-0-	6879	1	12924	3	Y	5456	5512	1			393
							464	4	59336	5							
09	54120	X	39114	-0-	-15006	-0-	4506	1	8884	2	Y	5801	4731	1			1463
							6381	9									
*10	49042	X	32818	-0-	-16224	-0-	6699	1	5813	2	Y	5824	6664	1			623
							6406	9									

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48828	X	48828	-0-	-0-	-0-	1741	1	20439	3	Y	2738	2760	1			27
							23636	5	3012	9							
06	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	1558	1	17217	3	Y	2777	2614	1			190
							23836	5	3055	9							
07	48501	X	48501	-0-	-0-	-0-	2038	1	19060	3	Y	2195	2334	1			51
							24988	5	2415	9							
08	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	1202	1	12294	3	Y	2155	2165	1			41
							24578	5	2371	9							
09	40980	X	24640	-0-	-16340	-0-	1783	1	20301	2	Y	2324	2299	1			66
							2556	9									
10	42346	X	25797	-0-	-16549	-0-	1852	1	21112	2	Y	2575	2492	1			149
							2833	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	1356	1	8421	3	Y	973	1122	1			14
							16505	5	1070	9							
06	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	625	1	7885	3	Y	642	601	1			55
							180	4	13495	5							
07	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	1337	1	7551	3	Y	880	854	1			81
							13045	5	968	9							
08	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	1435	1	9187	3	Y	1023	941	1			163
							16059	5	1125	9							
09	26460	X	20074	-0-	-6386	-0-	1195	1	18080	2	Y	726	883	1			6
							799	9									
10	27342	X	5698	-0-	-21644	-0-	743	1	4129	2	Y	82	84	1			4
							90	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38965	X	38965	-0-		-0-		-0-	1400	1	9380	3	Y	1276	1209	1	23	8	258
									1240	4	25541	5							
06	32119	X	32119	-0-		-0-		-0-	1222	1	5557	3	Y	1506	1670	1			94
									23683	5	1657	9							
07	34571	X	34571	-0-		-0-		-0-	1566	1	6236	3	Y	1265	1261	1			98
									240	4	25137	5							
08	35278	X	34461	-0-		-817		-0-	2661	1	5138	3	Y	994	943	1			149
									380	4	25189	5							
09	34140	X	5074	-0-		-29066		-0-	1189	1	2137	2	Y	404	479	1			74
									444	9									
10	35278	X	2676	-0-		-32602		-0-	703	1	658	2	Y	197	229	1			42
									217	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44313	X	44313	-0-		-0-		-0-	1731	1	11309	3	Y	2574	2410	1			784
									28442	5	2831	9							
06	39092	X	39092	-0-		-0-		-0-	1894	1	8806	3	Y	2119	2276	1			627
									26061	5	2331	9							
07	41243	X	41243	-0-		-0-		-0-	1831	1	8008	3	Y	2342	2398	1			571
									28828	5	2576	9							
08	39831	X	39831	-0-		-0-		-0-	3245	1	6408	3	Y	2312	2212	1			671
									27635	5	2543	9							
09	22620	X	11701	-0-		-10919		-0-	2651	1	3672	2	Y	2196	2150	1			717
									2416	9									
10	23374	X	13711	-0-		-9663		-0-	3490	1	2909	2	Y	2172	2175	1			714
									2389	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63830	X	63830	-0-		-0-		-0-	1940	1	11638	3	Y	1245	1255	1	3	8	250
									7	4	48875	5							
06	57563	X	57563	-0-		-0-		-0-	3167	1	15152	3	Y	1054	1085	1			219
									38085	5	1159	9							
07	55167	X	55167	-0-		-0-		-0-	2937	1	12701	3	Y	1062	1090	1	4	8	187
									38361	5	1168	9							
08	55517	X	55517	-0-		-0-		-0-	5632	1	36	3	Y	929	911	1			205
									48827	5	1022	9							
09	36150	X	16535	-0-		-19615		-0-	4546	1	5815	2	Y	917	928	1			194
									1009	9									
10	37355	X	18411	-0-		-18944		-0-	5127	1	4140	2	Y	1192	1209	1			177
									1311	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	29452	-0-		-2881		-0-	951	1	26426	3	N	1594	1682	1			545
									266	4	56	5							
06	31350	X	27700	-0-		-3650		-0-	1040	1	23836	3	N	1527	1552	1			520
									1144	4	1680	9							
07	35991	X	27597	-0-		-8394		-0-	1061	1	24661	3	N	1494	1491	1			523
									150	4	82	5							
08	35991	X	27399	-0-		-8592		-0-	633	1	24974	3	N	1436	1475	1			484
									212	4	1580	9							
09	28950	X	25156	-0-		-3794		-0-	408	1	22832	2	N	1309	1287	1			506
									1440	9									
10	29450	X	24298	-0-		-5152		-0-	463	1	22166	2	N	1365	1096	1			775
									1502	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51243	X	51243	-0-	-0-	-0-	2183	1	23651	3	Y	2115	2132	1			22
							23082	5	2327	9							
06	46807	X	46807	-0-	-0-	-0-	1850	1	19382	3	Y	2101	1982	1			141
							228	4	23036	5							
07	47177	X	47177	-0-	-0-	-0-	1858	1	19291	3	Y	1693	1793	1			41
							24166	5	1862	9							
08	45848	X	45848	-0-	-0-	-0-	1129	1	13134	3	Y	1860	1866	1			35
							29539	5	2046	9							
09	25920	X	21870	-0-	-4050	-0-	1554	1	18175	2	Y	1946	1925	1			56
							2141	9									
10	26784	X	21741	-0-	-5043	-0-	1556	1	17966	2	Y	2017	1963	1			110
							2219	9									

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	1223	1	7318	3	Y	1616	1419	1			304
							2237	4	25842	5							
06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	1249	1	5889	3	Y	1608	1861	1			51
							1332	4	25560	5							
07	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	1755	1	6759	3	Y	1179	1112	1			118
							471	4	26004	5							
08	36828	X	35832	-0-	-996	-0-	2606	1	4754	3	Y	783	822	1			79
							169	4	27442	5							
09	35640	X	6177	-0-	-29463	-0-	1687	1	1826	2	Y	683	693	1			69
							751	9									
10	36828	X	7108	-0-	-29720	-0-	1929	1	1573	2	Y	716	600	1			185
							788	9									

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	1283	1	14491	3	Y	2428	2446	1			26
							17550	5	2671	9							
06	35576	X	35576	-0-	-0-	-0-	1404	1	14029	3	Y	2053	1944	1			135
							14	4	17871	5							
07	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	18736	1	14100	3	Y	2018	2099	1			54
							1525	4	2220	9							
08	34694	X	34694	-0-	-0-	-0-	808	1	9226	3	Y	1999	2018	1			35
							22461	5	2199	9							
09	22290	X	15400	-0-	-6890	-0-	980	1	12318	2	Y	1911	1903	1			43
							2102	9									
10	23033	X	15933	-0-	-7100	-0-	1151	1	12997	2	Y	1623	1576	1			90
							1785	9									

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	1667	1	19804	3	Y	2192	2214	1			22
							23330	5	2411	9							
06	49300	X	49300	-0-	-0-	-0-	2037	1	20874	3	Y	2250	2119	1			153
							23914	5	2475	9							
07	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	1818	1	16809	3	Y	2173	2268	1			58
							24920	5	2390	9							
08	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	1002	1	11836	3	Y	2180	2200	1			38
							28558	5	2398	9							
09	33300	X	21430	-0-	-11870	-0-	1493	1	17640	2	Y	2088	2064	1			62
							2297	9									
10	34410	X	21455	-0-	-12955	-0-	1530	1	17746	2	Y	1981	1931	1			112
							2179	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-					-0-
06	23550	X	17321	-0-	-6229	-0-	14717	4	2604	9	Y	2367	2176	1			191
07	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	25449	4	2992	9	Y	2720	2823	1			88
08	30394	X	30394	-0-	-0-	-0-	27021	4	3373	9	Y	3066	3053	1			101
09	30147	X	30147	-0-	-0-	-0-	3873	9			Y	3521	3399	1			223
*10	33177	X	33177	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3512	3476	1			259
							3863	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

05	50469	X	50469	-0-	-0-	-0-	2447	1	15680	3	Y	1841	1710	1			476
							308	4	30009	5							
06	47604	X	47604	-0-	-0-	-0-	2892	1	13727	3	Y	1596	1715	1			357
							29229	5	1756	9							
07	50819	X	50819	-0-	-0-	-0-	3290	1	14022	3	Y	1729	1773	1			313
							31605	5	1902	9							
08	45454	X	45454	-0-	-0-	-0-	5296	1	10426	3	Y	1640	1573	1			380
							27928	5	1804	9							
09	27030	X	16885	-0-	-10145	-0-	4382	1	5849	2	Y	1509	1474	1			415
							1660	9									
10	27931	X	4702	-0-	-23229	-0-	919	1	779	2	Y	1538	1539	1			414
							1692	9									

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

05	0	W	29810	-0-	29810	852829	848	1	24662	3	N	3459	3193	1			890
							443	4	52	5							
06	884230	X	31401	-0-	-852829	-0-	1079	1	24812	3	N	3439	3616	1			713
							1727	4	3783	9							
07	47151	X	30671	-0-	-16480	-0-	1081	1	25272	3	N	3527	3643	1			597
							351	4	87	5							
08	47151	X	30142	-0-	-17009	-0-	640	1	25409	3	N	3459	3476	1			580
							288	4	3805	9							
09	35760	X	27441	-0-	-8319	-0-	407	1	22934	2	N	3212	3087	1			705
							3533	9									
10	32457	X	26156	-0-	-6301	-0-	456	1	21924	2	N	3174	3217	1			662
							3491	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

05	29811	X	29811	-0-	-0-	-0-	397	1	2645	3	Y	1570	1465	1			260
							179	4	24863	5							
06	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	523	1	2584	3	Y	1329	1429	1			160
							23781	5	1462	9							
07	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	Y	1484	1520	1			124
							22438	5	1632	9							
08	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	144	1	393	3	Y	1317	1266	1			175
							25247	5	1449	9							
09	21210	X	1615	-0-	-19595	-0-	56	1	148	2	Y	1213	1181	1			207
							1334	9									
10	21917	X	14228	-0-	-7689	-0-	4089	1	3369	2	Y	1281	1282	1			206
							1409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	28662	-0-	28662	569964	82	1	571	3	Y	1705	1518	1			477
							25892	4	241	5							
06	593681	X	23717	-0-	-569964	-0-	281	1	1403	3	Y	1283	1327	1			433
							19922	4	700	5							
07	28923	X	13292	-0-	-15631	-0-	215	1	1146	3	Y	790	1140	1			83
							10483	4	579	5							
08	28892	X	437	-0-	-28455	-0-	90	1	181	4	Y	151	74	1			160
							166	9									
09	27960	X	11812	-0-	-16148	-0-	72	1	110	2	Y	1088	853	1			395
							1197	9									
*10	34765	X	34765	-0-	-0-	-0-	529	1	251	2	Y	2462	2440	1			417
							2708	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	18570	-0-	-22412	-0-	421	1	3307	3	Y	914	1102	1			43
							6315	4	7522	5							
06	49530	X	4027	-0-	-45503	-0-	72	1	317	3	Y	35	1	1			77
							2144	4	1455	5							
07	69254	X	35713	-0-	-33541	-0-	28	1	113	3	Y	100	22	1			155
							35462	4	110	9							
08	85849	X	85849	-0-	-0-	-0-	154	1	306	3	Y	5134	4603	1			686
							79623	4	119	5							
09	55980	X	49755	-0-	-6225	-0-	90	1	160	2	Y	5860	6034	1			512
							6446	9									
*10	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	372	1	526	2	Y	4390	4235	1			667
							4829	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	1284	1295	1			240
							57590	5	1412	9							
06	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	783	858	1			165
							363	4	35293	5							
07	38657	X	29943	-0-	-8714	-0-	1	3	235	4	Y	592	578	1			179
							29056	5	651	9							
08	53979	X	53979	-0-	-0-	-0-	2	1	11071	3	Y	993	974	1			198
							41814	5	1092	9							
09	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	982	993	1			187
10	38657	X	1489	-0-	-37168	-0-	1	1	10	2	Y	1340	1351	1			176
							1474	9									

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	742	1	8766	3	Y	1680	1671	1			84
							23450	5	1848	9							
06	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	557	1	5691	3	Y	1273	1211	1			146
							23356	5	1400	9							
07	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	403	1	3617	3	Y	795	895	1			46
							494	4	24488	5							
08	15190	X	8610	-0-	-6580	-0-	105	1	1016	3	Y	146	192	1			-0-
							7328	5	161	9							
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50614	X	50614	-0-	-0-	-0-	1468	1	16106	3	Y	1253	1289	1			123
							31662	5	1378	9							
06	51804	X	51804	-0-	-0-	-0-	18678	3	31921	5	Y	1095	1141	1			77
							1205	9									
07	55123	X	55123	-0-	-0-	-0-	1613	1	19201	3	Y	930	938	1			69
							33286	5	1023	9							
08	56983	X	56983	-0-	-0-	-0-	1634	1	20164	3	Y	888	818	1			139
							34208	5	977	9							
09	48990	X	29845	-0-	-19145	-0-	1332	1	27625	2	Y	807	858	1			88
							888	9									
10	55118	X	13909	-0-	-41209	-0-	143	1	12878	2	Y	807	854	1			41
							888	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38911	X	38911	-0-	-0-	-0-	1111	1	12274	3	Y	1177	1216	1			112
							225	4	24006	5							
06	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	12805	3	21854	5	Y	861	914	1			59
							947	9									
07	33542	X	31343	-0-	-2199	-0-	894	1	10961	3	Y	636	635	1			60
							18788	5	700	9							
08	41974	X	19711	-0-	-22263	-0-	552	1	6805	3	Y	765	705	1			120
							11512	5	842	9							
*09	37650	X	1197	-0-	-36453	-0-	443	1	754	9	Y	685	729	1			76
10	38905	X	9036	-0-	-29869	-0-	131	1	8057	2	Y	771	807	1			40
							848	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	627	1	6827	3	Y	1280	1307	1			136
							13407	5	1408	9							
06	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	15712	3	26721	5	Y	1095	1154	1			77
							1205	9									
07	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	1018	1	13310	3	Y	1037	1031	1			83
							22636	5	1141	9							
08	39765	X	39765	-0-	-0-	-0-	1101	1	13939	3	Y	1073	988	1			168
							23545	5	1180	9							
09	21540	X	19145	-0-	-2395	-0-	1053	1	17021	2	Y	974	1035	1			107
							1071	9									
10	45105	X	12270	-0-	-32835	-0-	132	1	11355	2	Y	712	785	1			34
							783	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	34120	-0-	-352	-0-	1067	1	10702	3	Y	898	942	1			107
							113	4	21250	5							
06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	13174	3	22350	5	Y	936	984	1			59
							1030	9									
07	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	559	1	9498	3	Y	753	764	1			48
							15574	5	828	9							
08	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	1226	1	15495	3	Y	1108	897	1			259
							26192	5	1219	9							
09	33360	X	17063	-0-	-16297	-0-	1025	1	14549	2	Y	1354	1492	1			121
							1489	9									
10	34472	X	15004	-0-	-19468	-0-	152	1	13480	2	Y	1247	1312	1			56
							1372	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	48911	-0-	48911	1061683	1381	1	15109	3	Y	1260	1321	1			132
							1585	4	29450	5							
06	0	W	52891	-0-	52891	1114574	18982	3	100	4	Y	1419	1444	1			107
							32248	5	1561	9							
07	0	W	52325	-0-	52325	1166899	1495	1	18149	3	Y	1160	1192	1			75
							124	4	31281	5							
08	1218080	X	51181	-0-	-1166899	-0-	1458	1	18055	3	Y	1051	944	1			182
							30512	5	1156	9							
09	47340	X	20050	-0-	-27290	-0-	1187	1	17778	2	Y	986	1068	1			100
							1085	9									
10	54653	X	17214	-0-	-37439	-0-	165	1	15984	2	Y	968	1030	1			38
							1065	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

05	0	W	458	-0-	458	223242	42	4	416	9	Y	378	373	1			43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	313	334	1			22
07	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	302	298	1			26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	306	310	1			22
09	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	-0-	22	1			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

05	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

05	0	W	19261	-0-	19261	421167	529	1	5908	3	N	1081	1104	1			115
							11635	5	1189	9							
06	0	W	17724	-0-	17724	438891	6083	3	10488	5	N	1048	1086	1			77
							1153	9									
07	0	W	21407	-0-	21407	460298	615	1	7230	3	N	859	884	1			52
							12617	5	945	9							
08	0	W	18079	-0-	18079	478377	504	1	6206	3	N	675	621	1			106
							509	4	10117	5							
*09	0	W	968	-0-	968	479345	315	1	653	9	N	594	633	1			67
*10	0	W	1906	-0-	1906	481251	18	1	804	9	N	731	752	1			46

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

*05	67546	X	67546	-0-	-0-	-0-	136	1	991	3	N	8329	8108	1			531
							57174	4	83	5							
*06	63325	X	63325	-0-	-0-	-0-	70	1	318	3	N	6667	6784	1			414
							55603	4	7334	9							
*07	56498	X	56498	-0-	-0-	-0-	143	1	752	3	N	4694	4662	1			446
							49790	4	650	5							
*08	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	84	1	142	3	N	3311	3547	1			210
							32051	4	3642	9							
*09	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	2982	2623	1			569
							3280	9									
*10	54157	X	46555	-0-	-7602	-0-	26	1	18	2	N	4384	4575	1			378
							4822	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	47230	X	47230	-0-	-0-	-0-	636	1	17784	3	Y	3906	3784	1			290
							24513	5	4297	9							
*06	43854	X	43854	-0-	-0-	-0-	704	1	16293	3	Y	3300	3342	1			248
							23227	5	3630	9							
*07	45258	X	45258	-0-	-0-	-0-	741	1	16953	3	Y	3567	3688	1			127
							555	4	23085	5							
*08	47660	X	47660	-0-	-0-	-0-	442	1	18126	3	Y	3951	3949	1			129
							24746	5	4346	9							
*09	41520	X	22841	-0-	-18679	-0-	316	1	18001	2	Y	4102	3961	1			270
							4512	9									
*10	42904	X	22162	-0-	-20742	-0-	359	1	17450	2	Y	3832	3805	1			297
							4215	9									

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	613	619	1			220
							391	4	21104	5							
06	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	152	1	924	3	N	505	521	1			204
							209	4	19269	5							
07	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	504	544	1			164
							184	4	22694	5							
08	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	16937	5	506	9	N	460	451	1			173
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	462	1			168
*10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	689	690	1			167

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43946	X	43946	-0-	-0-	-0-	1436	1	16712	3	N	2008	2021	1			21
							23589	5	2209	9							
06	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	1534	1	15385	3	N	2042	1926	1			137
							14	4	23958	5							
07	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	1276	1	12221	3	N	1731	1828	1			40
							24877	5	1904	9							
08	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	736	1	8508	3	N	1952	1957	1			35
							27641	5	2147	9							
*09	19110	X	15942	-0-	-3168	-0-	1085	1	12625	2	N	2029	2006	1			58
							2232	9									
*10	19747	X	16510	-0-	-3237	-0-	1157	1	13228	2	N	1932	1885	1			105
							2125	9									

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48515	X	37197	-0-	-11318	-0-	1074	1	6952	3	N	1440	1475	1	7	8	123
							52	4	27535	5							
06	46950	X	34132	-0-	-12818	-0-	1185	1	5730	3	N	1241	1287	1			77
							25852	5	1365	9							
07	48515	X	33940	-0-	-14575	-0-	1070	1	4734	3	N	1266	1191	1	3	8	149
							26743	5	1393	9							
08	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	1907	1	3774	3	N	1192	1235	1			106
							26402	5	1311	9							
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1641	1	1743	2	N	1085	1073	1			118
							1194	9									
*10	37200	X	5824	-0-	-31376	-0-	1444	1	1192	2	N	995	1012	1			101
							1095	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	28694	-0-	-8661	-0-	62	1	429	3	N	463	468	1			274
							27694	4	509	9							
06	36150	X	24058	-0-	-12092	-0-	6	1	26	3	N	366	378	1			262
							23623	4	403	9							
07	37355	X	26027	-0-	-11328	-0-	11	1	45	3	N	357	414	1			205
							25578	4	393	9							
08	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	20	1	36	3	N	348	342	1			211
							24862	4	383	9							
*09	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	344	348	1			207
							378	9									
*10	28706	X	21512	-0-	-7194	-0-	12	1	9	2	N	474	481	1			200
							521	9									

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

05	48546	X	60	-0-	-48486	-0-	60	3			N	-0-					23
06	46980	X	4	-0-	-46976	-0-	4	3			N	-0-					23
07	48546	X	3	-0-	-48543	-0-	2	3	1	9	N	1	1	1			23
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					23
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					23
*10	62	X	4	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-					23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

05	61194	X	56857	-0-	-4337	-0-	2506	1	16558	3	N	2184	2203	1			358
							17	4	35374	5							
06	59220	X	54969	-0-	-4251	-0-	3117	1	14804	3	N	1903	1960	1			301
							34955	5	2093	9							
07	61194	X	46163	-0-	-15031	-0-	1895	1	8276	3	N	1969	2008	1			262
							33826	5	2166	9							
08	44299	X	44299	-0-	-0-	-0-	3081	1	5872	3	N	1715	1681	1			296
							33459	5	1887	9							
*09	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	2402	1	3045	2	N	1714	1734	1			276
							1885	9									
*10	56854	X	11213	-0-	-45641	-0-	3272	1	2084	2	N	806	905	1			177
							887	9									

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

05	57660	X	57624	-0-	-36	-0-	1797	1	12103	3	N	2910	2935	1			429
							8	4	40515	5							
06	55800	X	55668	-0-	-132	-0-	2562	1	12292	3	N	2557	2633	1			353
							38001	5	2813	9							
07	67572	X	67572	-0-	-0-	-0-	4366	1	18561	3	N	2597	2631	1			319
							41788	5	2857	9							
08	65246	X	65246	-0-	-0-	-0-	7984	1	15283	3	N	2257	2212	1			364
							39496	5	2483	9							
*09	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	6917	1	8963	2	N	2249	2276	1			337
							2474	9									
*10	57660	X	15789	-0-	-41871	-0-	4415	1	2920	2	N	1731	1818	1			250
							1904	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67463	X	67463	-0-	-0-	-0-	633	1	3704	3	N	6037	6023	1			367
							56485	4	6641	9							
06	64348	X	64348	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	N	5580	5665	1			282
							57643	4	6138	9							
07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	825	1100	1			7
							11882	4	908	9							
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	125	1	279	3	N	48	49	1			6
							10540	4	53	9							
*09	57643	X	57643	-0-	-0-	-0-	88	1	119	2	N	2090	1860	1			236
							2299	9									
*10	76985	X	76985	-0-	-0-	-0-	719	1	864	2	N	2520	2529	1			227
							2772	9									

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41687	X	41687	-0-	-0-	-0-	1496	1	9112	3	N	1432	1339	1			201
							1820	4	27684	5							
06	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	1710	1	7699	3	N	1115	1241	1			75
							585	4	26749	5							
07	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	1676	1	6759	3	N	2046	1891	1			230
							90	4	27584	5							
08	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	2913	1	5423	3	N	2240	2199	1			271
							62	4	27961	5							
*09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	2047	1	2547	2	N	2324	2389	1			206
							2556	9									
*10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	1758	1	1545	2	N	1652	1611	1			247
							1817	9									

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1853	1651	1			202
07	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	2088	1	19285	3	N	3873	3991	1			84
							1778	4	16741	5							
08	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	1039	1	12252	3	N	2880	2771	1			193
							26335	5	3168	9							
*09	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	1582	1	18735	2	N	2657	2678	1			172
							2923	9									
*10	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1693	1	19616	2	N	2657	2632	1			197
							2923	9									

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	34	1	215	3	N	370	129	1			272
							24485	4	132	5							
06	49766	X	49766	-0-	-0-	-0-	886	1	4057	3	N	1749	1806	1			215
							24355	4	18544	5							
07	53865	X	53865	-0-	-0-	-0-	1555	1	7020	3	N	2401	2423	1			193
							1484	4	41165	5							
08	60802	X	60802	-0-	-0-	-0-	3141	1	6248	3	N	2760	2344	1			609
							19858	4	28519	5							
*09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	1635	1	3031	2	N	2078	2453	1			234
							2286	9									
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	375	1	325	2	N	1491	1423	1			302
							1640	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52452	X	9082	-0-	-43370	-0-	29	1	214	3	N	1213	1105	1			193
							7505	4	1334	9							
06	50760	X	6684	-0-	-44076	-0-	56	1	248	3	N	941	1102	1			32
							5249	4	96	5							
07	52452	X	5457	-0-	-46995	-0-	18	1	99	3	N	602	584	1			50
							4668	4	10	5							
08	52452	X	6181	-0-	-46271	-0-	24	1	47	3	N	706	666	1			90
							5333	4	777	9							
*09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	81	1	25	2	N	788	796	1			82
							867	9									
*10	9083	X	2028	-0-	-7055	-0-	11	1	9	2	N	272	354	1			-0-
							299	9									

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
05	56916	X	25344	-0-	-31572	-0-	293	1	1864	3	N	721	715	1	13	8	291
							144	4	22250	5							
06	55080	X	23808	-0-	-31272	-0-	185	1	948	3	N	599	617	1			273
							106	4	21910	5							
07	56916	X	23544	-0-	-33372	-0-	27	1	145	3	N	570	626	1			217
							36	4	22709	5							
08	56916	X	22949	-0-	-33967	-0-	90	1	179	3	N	533	523	1			227
							22094	5	586	9							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					N	NO RPT					227

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
05	0	W	55576	-0-	55576	907222	1639	1	10356	3	N	1066	1077	1			299
							145	4	42263	5							
06	0	W	53358	-0-	53358	960580	2575	1	12225	3	N	885	912	1			272
							241	4	37343	5							
07	0	W	53334	-0-	53334	1013914	2877	1	12325	3	N	889	938	1			223
							83	4	37071	5							
08	0	W	52095	-0-	52095	1066009	4951	1	9628	3	N	798	782	1			239
							36638	5	878	9							
*09	0	W	15517	-0-	15517	1081526	4272	1	5456	2	N	784	794	1			229
							862	9									
*10	0	W	1315	-0-	1315	1082841	1	1	1313	9	N	1194	1188	1			235

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
05	14B2 EXT		36301	-0-	36301	387426	1235	1	13617	3	N	2041	2015	1	13	8	104
							19204	5	2245	9							
06	423999	X	36573	-0-	-387426	-0-	1451	1	13852	3	N	1632	1546	1			190
							19475	5	1795	9							
07	115351	X	36109	-0-	-79242	-0-	1397	1	12116	3	N	1365	1441	1			114
							1124	4	19970	5							
08	115351	X	9256	-0-	-106095	-0-	208	1	1846	3	N	344	458	1			-0-
							807	4	6017	5							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	37789	X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

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
05	14B2 EXT		34915	-0-	34915	335811	1049	1	12697	3	Y	1721	1688	1			102
							19276	5	1893	9							
06	371668	X	35857	-0-	-335811	-0-	1227	1	12655	3	Y	1143	1129	1			116
							20718	5	1257	9							
07	40754	X	40754	-0-	-0-	-0-	1573	1	13347	3	Y	1115	1134	1			97
							24607	5	1227	9							
08	32612	X	10349	-0-	-22263	-0-	202	1	2055	3	Y	295	392	1			-0-
							7767	5	325	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	-0-					-0-

SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		14862	-0-	14862	405895	2051	1	12236	3	Y	523	512	1			31
							575	9									
06	418326	X	12431	-0-	-405895	-0-	1662	1	9903	3	Y	787	730	1			88
							866	9									
07	27931	X	5	-0-	-27926	-0-	1	3	4	9	Y	4	92	1			-0-
08	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					-0-

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39153	X	9085	-0-	-30068	-0-	77	1	528	3	N	4	18	1			19
							8476	4	4	9							
06	37890	X	72	-0-	-37818	-0-	13	1	59	3	N	-0-					19
07	39153	X	61	-0-	-39092	-0-	11	1	49	3	N	1	5	1			15
							1	9									
08	39153	X	19866	-0-	-19287	-0-	24	1	42	3	N	7	7	1			15
							150	4	19642	5							
*09	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					15
*10	9083	X	8740	-0-	-343	-0-	14	1	10	2	N	-0-					15

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	617	-0-	617	632085	79	1	538	3	N	-0-					57
06	0	W	30	-0-	30	632115	5	1	25	3	N	-0-					57
07	0	W	2	-0-	2	632117	2	3			N	-0-					57
08	0	W	6823	-0-	6823	638940	19	1	6804	3	N	-0-					42
09	638952	X	12	-0-	-638940	-0-	4	1	4	2	N	-0-					42
10	620	X	42	-0-	-578	-0-	13	1	10	2	N	-0-					42

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	57132	-0-	57132	1022121	1811	1	11703	3	Y	2670	2754	1			239
							40681	5	2937	9							
06	0	W	48872	-0-	48872	1070993	1976	1	9426	3	Y	2302	2404	1			137
							34938	5	2532	9							
07	0	W	36215	-0-	36215	1107208	750	1	3370	3	Y	2230	2101	1			266
							29642	5	2453	9							
08	0	W	37940	-0-	37940	1145148	1584	1	3110	3	Y	2043	2129	1			180
							30999	5	2247	9							
09	1149407	X	4259	-0-	-1145148	-0-	566	1	966	2	Y	1887	1844	1			223
							2076	9									
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	350	1	296	2	Y	1926	1954	1			195
							2119	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57908	X	43813	-0-	-14095	-0-	1844	1	11869	3	N	2512	2573	1	15	8	223
							27337	5	2763	9							
06	56040	X	41178	-0-	-14862	-0-	2100	1	9982	3	N	2302	2378	1	1	8	146
							26564	5	2532	9							
07	57908	X	40887	-0-	-17021	-0-	1903	1	8266	3	N	2391	2254	1			283
							28088	5	2630	9							
08	57908	X	39508	-0-	-18400	-0-	3251	1	6382	3	N	2236	2320	1			199
							27415	5	2460	9							
*09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	2632	1	3336	2	N	2072	2032	1			239
							2279	9									
*10	43803	X	11745	-0-	-32058	-0-	2902	1	2357	2	N	2112	2137	1			214
							2323	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

05	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	1727	1	21877	2	N	1926	2077	0			251
							2119	9									
06	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	2034	1	11284	2	N	1120	1332	0			39
							1232	9									
07	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	1370	1	13437	2	N	1116	1102	0			53
							1228	9									
08	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	2416	1	36223	2	N	2511	2438	0			126
							2762	9									
09	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	2245	1	29950	2	N	1865	1869	0			122
							2052	9									
*10	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	703	1	20693	2	N	1453	1453	0			122
							1598	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41979	X	41979	-0-	-0-	-0-	30	1	39091	2	N	2598	2445	1			554
							2858	9									
06	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	29	1	40269	2	N	1431	1372	1			613
							1574	9									
07	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	31	1	43561	2	N	1623	1692	1			544
							1785	9									
08	47280	X	47280	-0-	-0-	-0-	31	1	45589	2	N	1509	1334	1			719
							1660	9									
09	44232	X	44232	-0-	-0-	-0-	29	1	42550	2	N	1503	1523	1			699
							1653	9									
*10	44511	X	44511	-0-	-0-	-0-	31	1	42709	2	Y	1610	2253	0			56
							1771	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50536	X	50536	-0-	-0-	-0-	1149	1	44715	2	Y	4247	4033	0			1298
							4672	9									
06	49275	X	49275	-0-	-0-	-0-	1165	1	43920	2	Y	3809	3580	0			1527
							4190	9									
07	55431	X	55431	-0-	-0-	-0-	1233	1	49821	2	Y	3979	4005	0			1501
							4377	9									
08	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	1294	1	36226	2	Y	3774	3959	0			1316
							4151	9									
09	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	1002	1	27669	2	Y	3150	3292	0			1174
							3465	9									
*10	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	1234	1	47202	2	Y	4551	4365	0			1360
							5006	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	1087	1	23407	2	N	5205	5620	1			832
							5726	9									
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1031	1	19846	2	N	4001	4246	1			587
							4401	9									
07	23529	X	16633	-0-	-6896	-0-	563	1	12630	2	N	3127	3011	1			703
							3440	9									
08	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	1095	1	25721	2	N	5559	5134	1			1128
							6115	9									
09	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	1023	1	20619	2	N	4316	4619	1			825
							4748	9									
10	23529	X	9267	-0-	-14262	-0-	369	1	6863	2	N	1850	1976	1			699
							2035	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	32226	-0-	-5532	-0-	212	1	25570	2	N	5858	5890	0			94
							6444	9									
06	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	474	1	26771	2	N	5132	5088	0			138
							5645	9									
07	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	379	1	29906	2	N	5757	5730	0			165
							6333	9									
08	39997	X	39997	-0-	-0-	-0-	369	1	31997	2	N	6937	6845	0			257
							7631	9									
09	32880	X	19345	-0-	-13535	-0-	201	1	15261	2	N	3530	3613	0			174
							3883	9									
*10	36611	X	33362	-0-	-3249	-0-	379	1	26185	2	Y	6180	6011	0			343
							6798	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	859	1	22637	2	N	1943	1947	0			46
							2137	9									
06	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	660	1	23414	2	N	2437	2402	0			81
							2681	9									
07	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	525	1	24796	2	N	3050	3029	0			102
							3355	9									
08	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	399	1	24805	2	N	1529	1559	0			72
							1682	9									
09	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	406	1	20644	2	N	1279	1287	0			64
							1407	9									
*10	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	426	1	23747	2	Y	1145	1145	0			64
							1260	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13426	-0-	-2043	-0-	1055	1	9930	2	N	2219	2948	1			279
							2441	9									
06	14970	X	14611	-0-	-359	-0-	1006	1	11560	2	N	1859	1636	1			502
							2045	9									
07	8835	X	415	-0-	-8420	-0-	144	1	271	9	N	246	370	1			378
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	960	1	15345	2	N	2292	2207	1			463
							2521	9									
09	14610	X	11986	-0-	-2624	-0-	781	1	9263	2	N	1765	1470	1			758
							1942	9									
10	15097	X	5574	-0-	-9523	-0-	384	1	3828	2	N	1238	1497	1			499
							1362	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	955	1	32192	2	N	2935	2720	0			1272
							3229	9									
06	46232	X	46232	-0-	-0-	-0-	1256	1	40772	2	N	3822	3796	0			1298
							4204	9									
07	46264	X	46264	-0-	-0-	-0-	1334	1	40557	2	N	3975	4126	0			1147
							4373	9									
08	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	1255	1	41476	2	N	3758	3927	0			978
							4134	9									
09	46779	X	46779	-0-	-0-	-0-	1266	1	41252	2	N	3874	3483	0			1369
							4261	9									
*10	46380	X	46380	-0-	-0-	-0-	1299	1	40778	2	N	3912	4147	0			1134
							4303	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

05	16554	X	11081	-0-	-5473	-0-	909	1	7476	2	N	2451	2593	0			320
							2696	9									
06	16020	X	12742	-0-	-3278	-0-	1230	1	7531	2	N	3619	3813	0			126
							3981	9									
07	21018	X	11175	-0-	-9843	-0-	978	1	7159	2	N	2762	2757	0			131
							3038	9									
08	21018	X	12409	-0-	-8609	-0-	1251	1	8560	2	N	2362	2375	0			118
							2598	9									
09	20340	X	9138	-0-	-11202	-0-	1177	1	5802	2	N	1963	1952	0			129
							2159	9									
*10	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1116	1	9496	2	N	2438	2362	0			205
							2682	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

05	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	985	1	10798	2	N	2859	3117	0			373
							3145	9									
06	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1210	1	9520	2	N	2331	2623	0			81
							2564	9									
07	24769	X	11507	-0-	-13262	-0-	882	1	8846	2	N	1617	1621	0			77
							1779	9									
08	24769	X	15626	-0-	-9143	-0-	1250	1	11721	2	N	2414	2370	0			121
							2655	9									
09	23970	X	13319	-0-	-10651	-0-	1206	1	10017	2	N	1905	1901	0			125
							2096	9									
10	14942	X	14366	-0-	-576	-0-	1134	1	11138	2	N	1904	1869	0			160
							2094	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

05	50902	X	48003	-0-	-2899	-0-	1271	1	37442	2	Y	8445	8620	0			499
							9290	9									
06	58200	X	49744	-0-	-8456	-0-	1230	1	38868	2	Y	8769	8584	0			684
							9646	9									
07	60140	X	38104	-0-	-22036	-0-	926	1	29875	2	Y	6639	7026	0			297
							7303	9									
08	52892	X	52892	-0-	-0-	-0-	1271	1	41791	2	Y	8936	8568	0			665
							9830	9									
09	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	1230	1	38344	2	Y	7247	7441	0			471
							7972	9									
*10	49721	X	49721	-0-	-0-	-0-	1271	1	40051	2	Y	7635	7575	0			531
							8399	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	22678	-0-		-7206	-0-	1162 5339	1 9	16177	2	Y	4854	4961	0			287
06	35490	X	22380	-0-		-13110	-0-	1115 4639	1 9	16626	2	Y	4217	4175	0			329
07	36673	X	21127	-0-		-15546	-0-	835 4740	1 9	15552	2	Y	4309	4445	0			193
08	25965	X	25965	-0-		-0-	-0-	1019 5882	1 9	19064	2	Y	5347	5142	0			398
09	29900	X	29900	-0-		-0-	-0-	1121 7025	1 9	21754	2	Y	6386	6369	0			415
*10	32535	X	32535	-0-		-0-	-0-	1246 7296	1 9	23993	2	Y	6633	6586	0			462

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714	X	17443	-0-		-10271	-0-	1102 3835	1 9	12506	2	Y	3486	3509	0			206
06	26820	X	17471	-0-		-9349	-0-	984 3848	1 9	12639	2	Y	3498	3431	0			273
07	15717	X	13903	-0-		-1814	-0-	788 2819	1 9	10296	2	Y	2563	2721	0			115
08	20963	X	20963	-0-		-0-	-0-	1039 4238	1 9	15686	2	Y	3853	3681	0			287
09	23126	X	23126	-0-		-0-	-0-	1192 4981	1 9	16953	2	Y	4528	4521	0			294
*10	22800	X	22800	-0-		-0-	-0-	1212 4049	1 9	17539	2	Y	3681	3719	0			256

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25071	X	25071	-0-		-0-	-0-	956 5832	1 9	18283	2	N	5302	5272	0			174
06	24481	X	24481	-0-		-0-	-0-	971 5082	1 9	18428	2	N	4620	4637	0			157
07	25668	X	15184	-0-		-10484	-0-	726 3164	1 9	11294	2	N	2876	2971	0			62
08	25668	X	20430	-0-		-5238	-0-	995 4875	1 9	14560	2	N	4432	4418	0			76
09	24840	X	17195	-0-		-7645	-0-	949 4914	1 9	11332	2	N	4467	4278	0			265
10	25296	X	13149	-0-		-12147	-0-	878 3376	1 9	8895	2	N	3069	3170	0			164

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30331	X	30331	-0-		-0-	-0-	895 6515	1 9	22921	2	N	5923	5959	0			195
06	33053	X	33053	-0-		-0-	-0-	848 6232	1 9	25973	2	N	5665	5667	0			193
07	27094	X	21960	-0-		-5134	-0-	660 4159	1 9	17141	2	N	3781	3893	0			81
08	28960	X	28960	-0-		-0-	-0-	926 6058	1 9	21976	2	N	5507	5494	0			94
09	26220	X	26029	-0-		-191	-0-	882 6103	1 9	19044	2	N	5548	5313	0			329
10	27094	X	25944	-0-		-1150	-0-	838 6622	1 9	18484	2	N	6020	6028	0			321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113553	X	94139	-0-	-19414	-0-	27	1	74717	2	N	17632	17867	0			281
							19395	9									
06	109890	X	94813	-0-	-15077	-0-	27	1	76512	2	N	16613	16447	0			447
							18274	9									
07	113553	X	91828	-0-	-21725	-0-	104	1	72137	2	N	17806	17744	0			509
							19587	9									
08	113553	X	82535	-0-	-31018	-0-	186	1	64620	2	N	16117	16030	0			596
							17729	9									
09	109890	X	38231	-0-	-71659	-0-	187	1	30047	2	N	7270	7508	0			358
							7997	9									
*10	97960	X	50145	-0-	-47815	-0-	348	1	34277	2	Y	14109	13683	0			784
							15520	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164858	X	154128	-0-	-10730	-0-	27	1	123095	2	N	28187	28567	0			450
							31006	9									
06	159540	X	93588	-0-	-65952	-0-	21	1	72373	2	N	19267	19198	0			519
							21194	9									
07	164858	X	133086	-0-	-31772	-0-	338	1	103215	2	N	26848	26599	0			768
							29533	9									
08	164858	X	120175	-0-	-44683	-0-	359	1	94372	2	N	23131	23043	0			856
							25444	9									
09	159540	X	96945	-0-	-62595	-0-	379	1	77103	2	N	17694	17678	0			872
							19463	9									
*10	154132	X	84477	-0-	-69655	-0-	390	1	69101	2	Y	13624	13739	0			757
							14986	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77562	X	45797	-0-	-31765	-0-	674	1	35123	2	N	9091	9234	0			299
							10000	9									
06	75060	X	35852	-0-	-39208	-0-	579	1	27036	2	N	7488	7532	0			255
							8237	9									
07	70990	X	39301	-0-	-31689	-0-	630	1	30334	2	N	7579	7671	0			163
							8337	9									
08	70990	X	56200	-0-	-14790	-0-	907	1	43003	2	N	11173	11144	0			192
							12290	9									
09	62880	X	52177	-0-	-10703	-0-	878	1	40179	2	N	10109	9702	0			599
							11120	9									
*10	52623	X	52623	-0-	-0-	-0-	863	1	41442	2	N	9380	9479	0			500
							10318	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117893	X	109660	-0-	-8233	-0-	27	1	86410	2	N	21112	21409	0			337
							23223	9									
06	114090	X	100121	-0-	-13969	-0-	27	1	81098	2	N	17269	17141	0			465
							18996	9									
07	117893	X	98235	-0-	-19658	-0-	300	1	78718	2	N	17470	17435	0			500
							19217	9									
08	117893	X	89691	-0-	-28202	-0-	365	1	70248	2	N	17344	17202	0			642
							19078	9									
09	114090	X	86439	-0-	-27651	-0-	380	1	67748	2	N	16646	16467	0			821
							18311	9									
*10	109647	X	83090	-0-	-26557	-0-	398	1	64879	2	Y	16194	16116	0			899
							17813	9									

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
05	69037	X	53239	-0-	-15798	-0-	944	1	37947	2	N	13044	13204	0			429
							14348	9									
06	66810	X	49504	-0-	-17306	-0-	1086	1	33129	2	N	13899	13855	0			473
							15289	9									
07	69037	X	33991	-0-	-35046	-0-	732	1	21636	2	N	10566	10812	0			227
							11623	9									
08	69037	X	47788	-0-	-21249	-0-	1004	1	32643	2	N	12855	12862	0			220
							14141	9									
09	59100	X	39484	-0-	-19616	-0-	982	1	28550	2	N	9047	8731	0			536
							9952	9									
10	53227	X	37717	-0-	-15510	-0-	961	1	27850	2	N	8096	8200	0			432
							8906	9									

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	1880	-0-	1880	1880	1733	2	147	9	N	134	125	0			19

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	2344	-0-	2344	2344	1846	2	498	9	N	453	452	0			65

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	16490	-0-	-10077	-0-	22	1	13599	2	Y	2109	2221	0			127
							549	4	2320	9							
06	28320	X	15116	-0-	-13204	-0-	13027	2	229	4	Y	1691	1633	0	2	8	183
							1860	9									
07	29264	X	16700	-0-	-12564	-0-	36	1	14062	2	Y	2091	1952	0	1	8	321
							302	4	2300	9							
08	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	17862	2	718	4	Y	2866	2807	0	10	8	370
							3153	9									
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	259	1	22544	2	Y	3003	2921	0			452
							3303	9									
*10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	20504	2	2957	9	Y	2688	2788	0	2	8	350

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	17898	2	2561	9	Y	2328	2604	1			270
06	19920	X	18525	-0-	-1395	-0-	24	1	15986	2	Y	2257	2308	1			219
							32	4	2483	9							
07	20584	X	19190	-0-	-1394	-0-	33	1	16469	2	Y	2442	2155	1	8	8	498
							2	4	2686	9							
08	19685	X	19074	-0-	-611	-0-	19	1	16534	2	Y	2291	2392	1	3	8	394
							1	4	2520	9							
09	19050	X	18434	-0-	-616	-0-	11	1	15939	2	Y	2258	2140	1			512
							2484	9									
10	19685	X	18710	-0-	-975	-0-	39	1	16214	2	Y	2234	2333	1	1	8	412
							2457	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
05	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	1040	974	0	1	8	94
06	49230	X	10554	-0-	-38676	-0-	505	1	8018	2	Y	1839	1766	0			167
							8	4	2023	9							
07	52684	X	52684	-0-	-0-	-0-	4069	1	42096	2	Y	5924	5710	0	7	8	374
							3	4	6516	9							
08	48556	X	48556	-0-	-0-	-0-	2387	1	40148	2	Y	5474	5410	0			438
							6021	9									
*09	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	44667	2	5451	9	Y	4955	5152	0	65	8	176
*10	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	664	1	34137	2	Y	4856	4820	0	6	8	206
							5342	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	30925	-0-	-1470	-0-	281	1	28503	2	N	1946	1910	1			452
							2141	9									
06	33300	X	28637	-0-	-4663	-0-	26137	2	236	4	N	2058	2273	1	4	8	233
							2264	9									
07	34410	X	28601	-0-	-5809	-0-	26470	2	2131	9	N	1937	1568	1			602
08	34410	X	29651	-0-	-4759	-0-	27676	2	11	4	N	1785	1870	1	14	8	503
							1964	9									
09	31470	X	27491	-0-	-3979	-0-	32	1	25464	2	N	1762	2088	1			177
							1938	9									
10	30938	X	28379	-0-	-2559	-0-	27	1	26225	2	N	1930	1432	1	1	8	674
							2123	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
05	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	25324	2	1	4	N	927	1070	1			158
							1020	9									
06	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	33	1	23311	2	N	879	866	1			171
							967	9									
07	25206	X	25206	-0-	-0-	-0-	24187	2	1019	9	N	926	697	1	9	8	391
08	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	23472	2	950	9	N	864	1049	1	4	8	202
09	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	27	1	22147	2	N	839	920	1			121
							923	9									
*10	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	41	1	22321	2	N	870	707	1	33	8	251
							957	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3669	-0-	-1322	-0-	3296	2	373	9	Y	339	367	1			307
06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	550	1	8733	2	Y	335	357	1			285
							369	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	274	1	2839	2	Y	277	339	1			223
							4	4	305	9							
08	3658	X	1732	-0-	-1926	-0-	84	1	1406	2	Y	219					442
							1	4	241	9							
*09	9660	X	1367	-0-	-8293	-0-	1116	2	251	9	Y	228	341	1	3	8	326
10	9982	X	1011	-0-	-8971	-0-	10	1	539	2	Y	420	361	1	4	8	381
							462	9									

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50034	X	47238	-0-	-2796	-0-	46861	2	49	4	N	298	186	1	2	8	302
							328	9									
06	48420	X	44625	-0-	-3795	-0-	2615	1	41545	2	N	280	358	1			224
							157	4	308	9							
07	48422	X	44633	-0-	-3789	-0-	3895	1	40292	2	N	325	169	1	2	8	378
							88	4	358	9							
08	48422	X	40892	-0-	-7530	-0-	2274	1	38245	2	N	256	360	1			274
							91	4	282	9							
*09	45720	X	39604	-0-	-6116	-0-	39052	2	526	9	N	478	362	1	18	8	372
10	47244	X	40339	-0-	-6905	-0-	765	1	39297	2	N	252	353	1	4	8	267
							277	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	11135	2	1377	9	N	1252	1244	1	1	8	364
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	746	1	11856	2	N	1155	1403	1			116
							1271	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1162	1	12018	2	N	1314	868	1	1	8	561
							1445	9									
08	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	897	1	15095	2	N	1331	1586	1			306
							1464	9									
*09	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	16836	2	1453	9	N	1321	1077	1	6	8	544
*10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	228	1	11725	2	N	1203	1401	1	1	8	345
							1323	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6544	2	299	9	N	272	363	1			268
06	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	6636	2	253	9	N	230	349	1			149
07	7998	X	7202	-0-	-796	-0-	6918	2	284	9	N	258	172	1	4	8	231
08	7998	X	6958	-0-	-1040	-0-	6685	2	273	9	N	248	348	1	1	8	130
09	6900	X	6603	-0-	-297	-0-	6346	2	257	9	N	234	190	1			174
10	7192	X	6379	-0-	-813	-0-	6107	2	272	9	N	247	177	1	9	8	235

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

05	10912	X	9629	-0-	-1283	-0-	9049	2	9	4	N	519	551	1			312
							571	9									
06	10560	X	8182	-0-	-2378	-0-	458	1	7276	2	N	347	351	1			308
							66	4	382	9							
07	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	651	1	6735	2	N	320	173	1			455
							352	9									
08	9641	X	9429	-0-	-212	-0-	503	1	8468	2	N	416	523	1			348
							458	9									
*09	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9586	2	550	9	N	500	362	1	3	8	483
*10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	185	1	9502	2	N	466	544	1	1	8	404
							513	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

05	49383	X	24205	-0-	-25178	-0-	21919	2	115	4	Y	1974	1830	1	2	8	781
							2171	9									
06	47790	X	18321	-0-	-29469	-0-	929	1	14760	2	Y	2311	2474	1			618
							90	4	2542	9							
07	39680	X	7877	-0-	-31803	-0-	612	1	6332	2	Y	802	898	1	1	8	521
							51	4	882	9							
08	39680	X	11008	-0-	-28672	-0-	551	1	9268	2	Y	987	1231	1			277
							103	4	1086	9							
*09	38400	X	12423	-0-	-25977	-0-	11277	2	966	9	Y	878	885	1	7	8	263
10	24211	X	11368	-0-	-12843	-0-	202	1	10386	2	Y	696	717	1	5	8	237
							766	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

05	19685	X	14711	-0-	-4974	-0-	14059	2	1	4	Y	592	788	1	6	8	91
							651	9									
06	19050	X	14224	-0-	-4826	-0-	807	1	12814	2	Y	515	494	1			112
							36	4	567	9							
07	18693	X	14792	-0-	-3901	-0-	1255	1	12985	2	Y	502	420	1	10	8	184
							552	9									
08	15872	X	2755	-0-	-13117	-0-	147	1	2468	2	Y	119	230	1			73
							9	4	131	9							
*09	15360	X	1600	-0-	-13760	-0-	1487	2	112	9	Y	102	84	1	59	8	32
10	14787	X	4455	-0-	-10332	-0-	82	1	4220	2	Y	139	106	1	17	8	48
							153	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
05	74578	X	74578	-0-	-0-	-0-	73356	2	3	4	N	1108	1081	1	1	8	583
							1219	9									
06	70585	X	70585	-0-	-0-	-0-	69335	2	129	4	N	1019	1062	1	7	8	533
							1121	9									
07	70845	X	70845	-0-	-0-	-0-	69593	2	6	4	N	1133	1038	1	1	8	627
							1246	9									
08	65377	X	65377	-0-	-0-	-0-	64314	2	74	4	N	899	1204	1	19	8	303
							989	9									
09	63033	X	63033	-0-	-0-	-0-	62011	2	1022	9	N	929	901	1			331
*10	66944	X	66944	-0-	-0-	-0-	42	1	65716	2	N	1007	702	1	4	8	632
							78	4	1108	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
05	56223	X	56223	-0-	-0-	-0-	53195	2	10	4	Y	2744	2760	0	2	8	247
							3018	9									
06	51210	X	40386	-0-	-10824	-0-	2257	1	35866	2	Y	2003	2064	0	5	8	181
							60	4	2203	9							
07	52266	X	52266	-0-	-0-	-0-	4326	1	44753	2	Y	2734	2741	0	1	8	173
							180	4	3007	9							
08	55025	X	32561	-0-	-22464	-0-	1720	1	28930	2	Y	1735	1769	0			139
							2	4	1909	9							
*09	53250	X	29209	-0-	-24041	-0-	27308	2	1865	9	Y	1695	1767	0	6	8	61
10	55025	X	25248	-0-	-29777	-0-	453	1	23285	2	Y	1373	1375	0	1	8	58
							1510	9									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	7211	2	140	4	N	3298	3500	1			411
							3628	9									
06	6960	X	5459	-0-	-1501	-0-	3459	2	151	4	N	1681	1739	1	4	8	349
							1849	9									
07	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	4970	2	47	4	N	1846	1537	1			658
							2031	9									
08	10974	X	6912	-0-	-4062	-0-	4908	2	31	4	N	1794	2253	1	7	8	192
							1973	9									
09	10620	X	6481	-0-	-4139	-0-	4638	2	1823	9	N	1657	1630	1			219
10	10974	X	6572	-0-	-4402	-0-	4724	2	1835	9	N	1668	1422	1	1	8	464

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5705	-0-	-1766	-0-	4694	2	6	4	N	914	1043	1			632
							1005	9									
06	7230	X	5228	-0-	-2002	-0-	4255	2	27	4	N	860	1034	1	1	8	457
							946	9									
07	5952	X	4045	-0-	-1907	-0-	3270	2	1	4	N	704	699	1			462
							774	9									
08	5952	X	4770	-0-	-1182	-0-	4033	2	8	4	N	663	871	1	5	8	249
							729	9									
09	5760	X	4742	-0-	-1018	-0-	4064	2	678	9	N	616	513	1			352
10	5704	X	4662	-0-	-1042	-0-	3977	2	685	9	N	623	694	1	1	8	280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41434	X	41434	-0-	-0-	-0-	37667	2	4	4	N	3421	3645	1			416
							3763	9									
06	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	36561	2	52	4	N	3294	3322	1	5	8	383
							3623	9									
07	40021	X	39591	-0-	-430	-0-	35948	2	3643	9	N	3312	2939	1	1	8	755
08	40021	X	39838	-0-	-183	-0-	36266	2	7	4	N	3241	3506	1	17	8	473
							3565	9									
09	38730	X	37904	-0-	-826	-0-	34409	2	3494	9	N	3176	3202	1			447
10	40021	X	37469	-0-	-2552	-0-	34064	2	3335	9	N	3032	3023	1	3	8	453

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4778	-0-	-2259	-0-	40	1	4052	2	N	624	699	1			178
							686	9									
06	7020	X	5339	-0-	-1681	-0-	4798	2	43	4	N	453	357	1	2	8	272
							498	9									
07	7254	X	3979	-0-	-3275	-0-	3979	2			N	-0-	173	1			99
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7225	2	3	4	N	518	179	1	9	8	429
							570	9									
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	7	1	5192	2	N	880	1048	1			261
							968	9									
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5	1	4808	2	N	919	1080	1	1	8	99
							1011	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84227	X	83932	-0-	-295	-0-	374	1	79556	2	Y	3509	3461	0	4	8	330
							142	4	3860	9							
06	81510	X	73217	-0-	-8293	-0-	4479	1	65324	2	Y	2844	2905	0			269
							286	4	3128	9							
07	82894	X	77150	-0-	-5744	-0-	6889	1	66641	2	Y	3146	3230	0	3	8	182
							159	4	3461	9							
08	79422	X	75165	-0-	-4257	-0-	4351	1	67398	2	Y	3062	3005	0			239
							48	4	3368	9							
*09	76860	X	74524	-0-	-2336	-0-	181	1	71100	2	Y	2939	2971	0	25	8	182
							3233	9									
10	79422	X	71038	-0-	-8384	-0-	2192	1	65609	2	Y	2943	3022	0	5	8	98
							3237	9									

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	24734	-0-	-4158	-0-	23108	2	71	4	Y	1414	1636	1	1	8	369
							1555	9									
06	28350	X	23565	-0-	-4785	-0-	1288	1	20461	2	Y	1400	1401	1			368
							276	4	1540	9							
07	29295	X	22843	-0-	-6452	-0-	1860	1	19236	2	Y	1458	1239	1	1	8	586
							143	4	1604	9							
08	29295	X	23114	-0-	-6181	-0-	1193	1	20063	2	Y	1569	1650	1			505
							132	4	1726	9							
*09	24330	X	22265	-0-	-2065	-0-	20641	2	1596	9	Y	1451	1422	1	8	8	526
10	24738	X	21126	-0-	-3612	-0-	378	1	19448	2	Y	1182	1318	1	2	8	388
							1300	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67394	X	58241	-0-	-9153	-0-	55516	2	2725	9	Y	2477	2610	0	4	8	223
06	65220	X	58232	-0-	-6988	-0-	3314	1	52661	2	Y	2052	2089	0			186
							2257	9									
07	65627	X	52094	-0-	-13533	-0-	4383	1	45339	2	Y	2156	2202	0	4	8	136
							2372	9									
08	63736	X	53303	-0-	-10433	-0-	2858	1	48071	2	Y	2158	2121	0			173
							2374	9									
*09	61680	X	49455	-0-	-12225	-0-	47118	2	2336	9	Y	2124	2198	0	23	8	76
10	60171	X	51321	-0-	-8850	-0-	931	1	47834	2	Y	2324	2296	0	5	8	99
							2556	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71021	X	66712	-0-	-4309	-0-	63692	2	3020	9	Y	2745	2772	0	4	8	247
06	68730	X	60271	-0-	-8459	-0-	3392	1	53887	2	Y	2720	2720	0			247
							2992	9									
07	71021	X	57718	-0-	-13303	-0-	4814	1	49801	2	Y	2821	2887	0	3	8	178
							3103	9									
08	57970	X	57970	-0-	-0-	-0-	3078	1	51783	2	Y	2826	2778	0			226
							3109	9									
*09	62035	X	62035	-0-	-0-	-0-	59146	2	2888	9	Y	2625	2734	0	23	8	94
*10	66895	X	66895	-0-	-0-	-0-	1222	1	62787	2	Y	2624	2595	0	12	8	111
							2886	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
05	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	22364	2	3924	9	N	3567	3616	1	3	8	504
06	30180	X	25664	-0-	-4516	-0-	1302	1	20688	2	N	3338	3513	1			329
							2	4	3672	9							
07	31186	X	25966	-0-	-5220	-0-	1966	1	20342	2	N	3325	3311	1	2	8	341
							3658	9									
08	31186	X	24197	-0-	-6989	-0-	1166	1	19607	2	N	3113	2796	1			658
							3424	9									
*09	27180	X	22278	-0-	-4902	-0-	19150	2	3128	9	N	2844	2854	1	20	8	628
10	26505	X	21357	-0-	-5148	-0-	344	1	17694	2	N	3016	2863	1	19	8	762
							3318	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
05	43462	X	25992	-0-	-17470	-0-	23414	2	39	4	Y	2308	2380	1	1	8	396
							2539	9									
06	42060	X	24130	-0-	-17930	-0-	1274	1	20250	2	Y	2279	2128	1			547
							99	4	2507	9							
07	27993	X	24547	-0-	-3446	-0-	1943	1	20100	2	Y	2265	2152	1	2	8	658
							12	4	2492	9							
08	26350	X	21345	-0-	-5005	-0-	1063	1	17888	2	Y	1945	2122	1			481
							254	4	2140	9							
*09	25140	X	12861	-0-	-12279	-0-	10842	2	2001	9	Y	1819	1882	1	11	8	407
10	25978	X	20874	-0-	-5104	-0-	388	1	18323	2	Y	1925	1870	1	2	8	460
							2118	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	73	1	44413	2	Y	3742	3902	0			225
							46	4	4116	9							
06	47126	X	47126	-0-	-0-	-0-	42832	2	247	4	Y	3679	3501	0	5	8	398
							4047	9									
07	47244	X	46706	-0-	-538	-0-	109	1	42548	2	Y	3636	3474	0	1	8	559
							49	4	4000	9							
08	47808	X	47808	-0-	-0-	-0-	43946	2	25	4	Y	3488	3581	0	16	8	450
							3837	9									
09	45930	X	42786	-0-	-3144	-0-	445	1	38763	2	Y	3244	3205	0			489
							3568	9									
10	47461	X	42945	-0-	-4516	-0-	39250	2	3688	9	Y	3353	3402	0	3	8	437

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	26600	2	8	4	Y	1841	2167	1			211
							2025	9									
06	26910	X	22183	-0-	-4727	-0-	20472	2	131	4	Y	1436	1575	1			72
							1580	9									
07	27807	X	22475	-0-	-5332	-0-	20677	2	15	4	Y	1621	1592	1	10	8	91
							1783	9									
08	27807	X	23698	-0-	-4109	-0-	21563	2	196	4	Y	1763	1279	1	5	8	570
							1939	9									
09	26910	X	19390	-0-	-7520	-0-	17	1	17625	2	Y	1466	1923	1			113
							1613	9									
10	27807	X	24277	-0-	-3530	-0-	22228	2	1781	9	Y	1619	1392	1	33	8	307

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	27104	2	76	4	Y	1163	1262	1	1	8	293
							1279	9									
06	26400	X	23014	-0-	-3386	-0-	1304	1	20713	2	Y	789	853	1			229
							129	4	868	9							
07	27280	X	21635	-0-	-5645	-0-	1834	1	18972	2	Y	699	697	1	1	8	230
							60	4	769	9							
08	28887	X	28887	-0-	-0-	-0-	1545	1	25997	2	Y	842	811	1			261
							419	4	926	9							
*09	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	25087	2	761	9	Y	692	722	1	11	8	220
10	26040	X	21169	-0-	-4871	-0-	388	1	19945	2	Y	622	635	1	1	8	206
							684	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34162	X	30445	-0-	-3717	-0-	47	1	28656	2	Y	1584	1656	0			95
							1742	9									
06	33060	X	25290	-0-	-7770	-0-	23722	2	25	4	Y	1403	1342	0	4	8	152
							1543	9									
07	34162	X	26437	-0-	-7725	-0-	63	1	24593	2	Y	1618	1521	0			249
							1	4	1780	9							
08	36983	X	26766	-0-	-10217	-0-	25095	2	1671	9	Y	1519	1559	0	14	8	195
09	33630	X	28181	-0-	-5449	-0-	301	1	26239	2	Y	1492	1462	0			225
							1641	9									
*10	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	31844	2	1835	9	Y	1668	1673	0	3	8	217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	12998	2	1508	9	Y	1371	1408	0	5	8	123
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	617	1	9805	2	Y	1115	1137	0			101
							13	4	1227	9							
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	760	1	7862	2	Y	1076	1105	0	4	8	68
							92	4	1184	9							
08	14508	X	11484	-0-	-3024	-0-	580	1	9759	2	Y	1039	1024	0			83
							2	4	1143	9							
*09	14040	X	10330	-0-	-3710	-0-	9275	2	1054	9	Y	958	982	0	25	8	34
10	14508	X	6770	-0-	-7738	-0-	110	1	5667	2	Y	903	894	0	5	8	38
							993	9									

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	24249	-0-	-2938	-0-	22333	2	2	4	Y	1740	1965	1			243
							1914	9									
06	25650	X	22708	-0-	-2942	-0-	20878	2	23	4	Y	1643	1728	1			158
							1807	9									
07	25668	X	23621	-0-	-2047	-0-	21831	2	9	4	Y	1619	1394	1	9	8	374
							1781	9									
08	22413	X	22359	-0-	-54	-0-	20797	2	14	4	Y	1407	1547	1	4	8	230
							1548	9									
09	21690	X	19672	-0-	-2018	-0-	18	1	18341	2	Y	1185	1292	1			123
							1304	9									
10	22413	X	21402	-0-	-1011	-0-	19473	2	1929	9	Y	1754	1621	1	24	8	232

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45829	X	45829	-0-	-0-	-0-	253	1	38439	2	Y	6486	6613	0			161
							2	4	7135	9							
06	44767	X	44767	-0-	-0-	-0-	2171	1	35748	2	Y	6223	6258	0	6	8	120
							3	4	6845	9							
07	46566	X	46566	-0-	-0-	-0-	39690	2	6876	9	Y	6251	6077	0	1	8	293
08	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	41427	2	5	4	Y	6207	6347	0	19	8	134
							6828	9									
09	47346	X	47346	-0-	-0-	-0-	154	1	40734	2	Y	5871	5880	0			125
							6458	9									
*10	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	41529	2	6602	9	Y	6002	5985	0	3	8	139

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	267	1	40495	2	Y	5300	5397	0	1	8	132
							3	4	5830	9							
06	44460	X	41259	-0-	-3201	-0-	2055	1	33840	2	Y	4813	4844	0	9	8	92
							70	4	5294	9							
07	44609	X	40535	-0-	-4074	-0-	35287	2	5248	9	Y	4771	4639	0	1	8	223
08	40796	X	39982	-0-	-814	-0-	34885	2	5	4	Y	4629	4729	0	24	8	99
							5092	9									
09	39480	X	39308	-0-	-172	-0-	130	1	34362	2	Y	4378	4384	0			93
							4816	9									
10	40796	X	36719	-0-	-4077	-0-	32341	2	4378	9	Y	3980	3978	0	3	8	92

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33170	X	30483	-0-	-2687	-0-	27239	2	3244	9	Y	2949	3331	1			340
06	29790	X	26671	-0-	-3119	-0-	36	1	23898	2	Y	2457	2569	1			228
							34	4	2703	9							
07	30783	X	27626	-0-	-3157	-0-	50	1	24788	2	Y	2533	2255	1	10	8	496
							2	4	2786	9							
08	27187	X	26186	-0-	-1001	-0-	27	1	23492	2	Y	2424	2479	1	4	8	437
							1	4	2666	9							
09	26310	X	26120	-0-	-190	-0-	16	1	23455	2	Y	2408	2287	1			558
							2649	9									
10	27187	X	26133	-0-	-1054	-0-	56	1	23469	2	Y	2371	2491	1	2	8	436
							2608	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	21326	2	1354	9	Y	1231	1288	1	1	8	224
06	21900	X	20403	-0-	-1497	-0-	1135	1	18031	2	Y	1124	1077	1			271
							1	4	1236	9							
07	22630	X	21106	-0-	-1524	-0-	1743	1	18034	2	Y	1208	1122	1	2	8	355
							1329	9									
08	25978	X	21448	-0-	-4530	-0-	1132	1	19034	2	Y	1146	1272	1			229
							21	4	1261	9							
*09	25140	X	20161	-0-	-4979	-0-	18930	2	1225	9	Y	1114	1091	1	12	8	240
10	22692	X	20057	-0-	-2635	-0-	337	1	18455	2	Y	1127	1115	1	2	8	250
							1240	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	29069	-0-	-4225	-0-	26984	2	28	4	Y	1870	1962	1	2	8	378
							2057	9									
06	32220	X	26634	-0-	-5586	-0-	1452	1	23076	2	Y	1880	1791	1			467
							38	4	2068	9							
07	36239	X	29296	-0-	-6943	-0-	2390	1	24723	2	Y	1974	1869	1	2	8	570
							12	4	2171	9							
08	31279	X	24661	-0-	-6618	-0-	1285	1	21617	2	Y	1563	1718	1			415
							40	4	1719	9							
*09	30270	X	29428	-0-	-842	-0-	27403	2	1999	9	Y	1817	1826	1	14	8	392
10	29295	X	28987	-0-	-308	-0-	505	1	26396	2	Y	1864	1835	1	3	8	418
							2050	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185845	X	164000	-0-	-21845	-0-	162696	2	6	4	Y	1180	1724	1	2	8	88
							1298	9									
06	233722	X	233722	-0-	-0-	-0-	13689	1	217507	2	Y	1489	1280	1			297
							888	4	1638	9							
07	229843	X	229843	-0-	-0-	-0-	20131	1	208246	2	Y	1198	1141	1	2	8	352
							148	4	1318	9							
08	208444	X	79002	-0-	-129442	-0-	4374	1	73574	2	Y	956	810	1			498
							2	4	1052	9							
*09	233730	X	113616	-0-	-120114	-0-	112591	2	1016	9	Y	924	987	1	5	8	430
10	241521	X	128773	-0-	-112748	-0-	2443	1	125558	2	Y	688	799	1	2	8	317
							757	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91574	X	71768	-0-		-19806	-0-	1066	1	66564	2	Y	3653	3674	0	3	8	145
								120	4	4018	9							
06	77040	X	67872	-0-		-9168	-0-	4973	1	58800	2	Y	3353	3328	0			170
								411	4	3688	9							
07	77624	X	67831	-0-		-9793	-0-	6585	1	57372	2	Y	3380	3351	0	2	8	197
								156	4	3718	9							
08	67239	X	66412	-0-		-827	-0-	4921	1	57931	2	Y	3235	3226	0			206
								1	4	3559	9							
*09	66154	X	66154	-0-		-0-	-0-	1646	1	60915	2	Y	3171	3224	0	24	8	129
								3488	9									
10	67239	X	65259	-0-		-1980	-0-	3307	1	58504	2	Y	3116	3069	0	5	8	171
								3428	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54219	X	52603	-0-		-1616	-0-	258	1	45215	2	Y	6310	6170	0	6	8	593
								189	4	6941	9							
06	52470	X	51002	-0-		-1468	-0-	2828	1	40356	2	Y	5956	5986	0			563
								1266	4	6552	9							
07	54219	X	50830	-0-		-3389	-0-	4165	1	39491	2	Y	5916	6133	0	5	8	341
								666	4	6508	9							
08	48273	X	48273	-0-		-0-	-0-	2597	1	39153	2	Y	5606	5510	0			437
								356	4	6167	9							
*09	45469	X	45469	-0-		-0-	-0-	133	1	39489	2	Y	5262	5335	0	37	8	327
								5788	9									
10	45074	X	44258	-0-		-816	-0-	1376	1	36987	2	Y	5256	5398	0	10	8	175
								5782	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24403	X	24403	-0-		-0-	-0-	23153	2	34	8	N	1105	1246	1			197
								1216	9									
06	21900	X	21664	-0-		-236	-0-	20541	2	85	4	N	944	882	1			259
								1038	9									
07	25389	X	23805	-0-		-1584	-0-	181	1	22447	2	N	1066	1053	1	6	8	266
								4	4	1173	9							
08	25389	X	16393	-0-		-8996	-0-	158	1	15383	2	N	725	854	1	1	8	136
								54	4	798	9							
09	24570	X	23530	-0-		-1040	-0-	22435	2	1086	9	N	987	906	1			217
10	24397	X	21109	-0-		-3288	-0-	20086	2	1003	9	N	912	695	1	14	8	420

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	891	-0-		-1496	-0-	96	1	758	2	Y	30	38	0	4	8	2
								4	4	33	9							
06	2310	X	763	-0-		-1547	-0-	163	1	577	2	Y	2	4	0			-0-
								21	4	2	9							
07	2387	X	560	-0-		-1827	-0-	173	1	362	2	Y	14	10	0	3	8	1
								10	4	15	9							
08	4216	X	892	-0-		-3324	-0-	179	1	637	2	Y	26	25	0			2
								47	4	29	9							
*09	3930	X	393	-0-		-3537	-0-	63	1	287	2	Y	38	14	0	25	8	1
								42	9									
10	899	X	190	-0-		-709	-0-	161	1	22	9	Y	20	20	0			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55056	X	48440	-0-	-6616	-0-	674	1	40299	2	Y	6589	6633	0	5	8	262
							219	4	7248	9							
06	53280	X	35583	-0-	-17697	-0-	2399	1	27837	2	Y	4690	4714	0			238
							188	4	5159	9							
07	48763	X	34745	-0-	-14018	-0-	3231	1	26018	2	Y	4900	4850	0	3	8	285
							106	4	5390	9							
08	40641	X	36741	-0-	-3900	-0-	2764	1	28578	2	Y	4907	4880	0			312
							1	4	5398	9							
*09	46958	X	46958	-0-	-0-	-0-	1372	1	39193	2	Y	5786	5816	0	47	8	235
							6365	9									
10	40641	X	39406	-0-	-1235	-0-	2028	1	32056	2	Y	4801	4765	0	7	8	264
							5281	9									

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

05	21793	X	15355	-0-	-6438	-0-	11935	2	3420	9	Y	3109	3173	0			91
06	21090	X	9513	-0-	-11577	-0-	8089	2	251	4	Y	1066	1130	0	4	8	23
							1173	9									
07	21793	X	17583	-0-	-4210	-0-	126	1	14534	2	Y	2657	2654	0	2	8	24
							2923	9									
08	24831	X	15454	-0-	-9377	-0-	50	1	12050	2	Y	3003	2991	0	36	8	-0-
							51	4	3303	9							
09	24030	X	14960	-0-	-9070	-0-	58	1	11015	2	Y	3534	3502	0			32
							3887	9									
10	17577	X	15131	-0-	-2446	-0-	11373	2	3748	9	Y	3407	3388	0	4	8	47

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

05	31806	X	22857	-0-	-8949	-0-	18223	2	4634	9	Y	4213	4274	0	1	8	123
06	30780	X	6830	-0-	-23950	-0-	4865	2	180	4	Y	1623	1705	0	6	8	35
							1785	9									
07	31806	X	22527	-0-	-9279	-0-	146	1	16884	2	Y	4997	4984	0	2	8	46
							5497	9									
08	33790	X	22009	-0-	-11781	-0-	68	1	16538	2	Y	4879	4879	0	46	8	-0-
							36	4	5367	9							
09	32700	X	22414	-0-	-10286	-0-	88	1	16850	2	Y	4978	4933	0			45
							5476	9									
*10	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	18612	2	5852	9	Y	5320	5286	0	6	8	73

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

05	31837	X	29432	-0-	-2405	-0-	27941	2	253	4	N	1125	1192	0			251
							1238	9									
06	30240	X	28115	-0-	-2125	-0-	762	1	25984	2	N	1232	1199	0	3	8	281
							14	4	1355	9							
07	30535	X	28303	-0-	-2232	-0-	27041	2	116	4	N	1042	1012	0			311
							1146	9									
08	30535	X	28159	-0-	-2376	-0-	26671	2	1488	9	N	1353	1253	0	10	8	401
09	29550	X	26602	-0-	-2948	-0-	3	1	25372	2	N	1115	1052	0			464
							1227	9									
10	29419	X	26816	-0-	-2603	-0-	5	1	25600	2	N	1101	1200	0	2	8	363
							1211	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139891	X	139891	-0-	-0-	-0-	1741	1	131582	2	Y	5855	5714	0	12	8	600
							127	4	6441	9							
06	78420	X	8376	-0-	-70044	-0-	775	1	7184	2	Y	367	705	0			262
							13	4	404	9							
07	84971	X	81729	-0-	-3242	-0-	8127	1	68046	2	Y	4951	4852	0	11	8	350
							110	4	5446	9							
08	139903	X	82318	-0-	-57585	-0-	6161	1	71400	2	Y	4259	4246	0			363
							72	4	4685	9							
*09	135390	X	69304	-0-	-66086	-0-	1637	1	63379	2	Y	3874	3903	0	77	8	257
							4261	9									
10	139903	X	51152	-0-	-88751	-0-	1913	1	46600	2	Y	2336	2464	0	13	8	116
							2570	9									

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71021	X	53481	-0-	-17540	-0-	44991	2	1	4	Y	7717	7722	0	6	8	136
							8489	9									
06	65250	X	43673	-0-	-21577	-0-	2145	1	34087	2	Y	6683	6677	0			142
							90	4	7351	9							
07	63798	X	49761	-0-	-14037	-0-	3673	1	37846	2	Y	7493	7486	0	6	8	143
							8242	9									
08	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	3126	1	46528	2	Y	8332	8257	0			218
							1	4	9165	9							
*09	58608	X	58608	-0-	-0-	-0-	781	1	49028	2	Y	7999	7995	0	33	8	189
							8799	9									
*10	51981	X	51981	-0-	-0-	-0-	1503	1	41767	2	Y	7919	7900	0	7	8	201
							8711	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	237	-0-	-3917	-0-	122	1	106	4	Y	8	2	0	6	8	-0-
							9	9									
06	4020	X	215	-0-	-3805	-0-	106	1	13	4	Y	87	18	0	25	8	44
							96	9									
07	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	305	1	240	4	Y	20	53	0	10	8	1
							22	9									
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	230	1	189	4	Y	21	20	0			2
							23	9									
*09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	200	1	199	2	Y	56	30	0	26	8	2
							62	9									
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	166	1	19	2	Y	51	30	0	22	8	1
							56	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144739	X	99173	-0-	-45566	-0-	93452	2	5721	9	Y	5201	5182	0	8	8	92
06	102660	X	92966	-0-	-9694	-0-	5181	1	82321	2	Y	4967	4953	0			106
							5464	9									
07	98580	X	91283	-0-	-7297	-0-	7607	1	78452	2	Y	4749	4761	0	3	8	91
							5224	9									
08	92535	X	29408	-0-	-63127	-0-	1764	1	25994	2	Y	1499	1551	0			39
							1	4	1649	9							
*09	89550	X	35356	-0-	-54194	-0-	510	1	32916	2	Y	1744	1716	0	26	8	41
							1918	9									
10	92535	X	89214	-0-	-3321	-0-	2659	1	81531	2	Y	4567	4483	0	9	8	116
							5024	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77800	X	77800	-0-		-0-	-0-	63827	2	17	4	Y	12687	12644	0	6	8	224
								13956	9									
06	74460	X	69249	-0-		-5211	-0-	3395	1	53936	2	Y	10787	10781	0			230
								52	4	11866	9							
07	67828	X	44214	-0-		-23614	-0-	3219	1	33159	2	Y	7059	7150	0	4	8	135
								71	4	7765	9							
08	62093	X	40443	-0-		-21650	-0-	2036	1	30827	2	Y	6830	6786	0			179
								67	4	7513	9							
*09	60090	X	55760	-0-		-4330	-0-	700	1	45679	2	Y	8528	8470	0	36	8	201
								9381	9									
10	62093	X	58617	-0-		-3476	-0-	1728	1	46905	2	Y	9076	9039	0	7	8	231
								9984	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51164	X	51164	-0-		-0-	-0-	44849	2	6	4	Y	5735	5845	0	1	8	457
								6309	9									
06	43239	X	43239	-0-		-0-	-0-	44	1	37452	2	Y	5105	5165	0	9	8	388
								127	4	5616	9							
07	36622	X	36622	-0-		-0-	-0-	31529	2	26	4	Y	4606	4568	0	1	8	425
								5067	9									
08	43462	X	20432	-0-		-23030	-0-	17412	2	200	4	Y	2564	2640	0	16	8	333
								2820	9									
09	42060	X	18979	-0-		-23081	-0-	3	1	16192	2	Y	2526	2711	0			148
								2779	9									
10	43462	X	27934	-0-		-15528	-0-	24436	2	3493	9	Y	3175	2985	0	3	8	335

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	434	-0-		-32705	-0-	1	4	433	9	Y	394	498	0			31
06	29910	X	899	-0-		-29011	-0-	683	4	216	9	Y	196	208	0	4	8	15
07	29264	X	9385	-0-		-19879	-0-	7309	2	442	4	Y	1485	1363	0			137
								1634	9									
08	28793	X	28793	-0-		-0-	-0-	24316	2	148	4	Y	3935	3535	0	27	8	510
								4329	9									
09	38209	X	38209	-0-		-0-	-0-	6	1	33444	2	Y	4326	4583	0			253
								4759	9									
*10	24412	X	24412	-0-		-0-	-0-	21019	2	3388	9	Y	3080	3004	0	4	8	325

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98425	X	89836	-0-		-8589	-0-	82910	2	6926	9	Y	6296	6281	0	7	8	111
06	95250	X	86315	-0-		-8935	-0-	4720	1	75002	2	Y	5994	5977	0			128
								6593	9									
07	92163	X	88744	-0-		-3419	-0-	7269	1	74975	2	Y	5909	5919	0	5	8	113
								6500	9									
08	100234	X	100234	-0-		-0-	-0-	5752	1	87971	2	Y	5919	5877	0			155
								6511	9									
*09	90810	X	90810	-0-		-0-	-0-	1039	1	84109	2	Y	5147	5139	0	42	8	121
								5662	9									
*10	85535	X	85535	-0-		-0-	-0-	2449	1	76985	2	Y	5546	5518	0	8	8	141
								6101	9									

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
05	25854	X	840	-0-	-25014	-0-	214	2	80	4	Y	496	492	0	1	8	14
							546	9									
06	25020	X	5633	-0-	-19387	-0-	4355	2	170	4	Y	1007	992	0	8	8	21
							1108	9									
07	25854	X	12615	-0-	-13239	-0-	87	1	9970	2	Y	2283	2282	0	1	8	21
							47	4	2511	9							
08	38750	X	15777	-0-	-22973	-0-	53	1	12753	2	Y	2701	2690	0	32	8	-0-
							2971	9									
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	78	1	14946	2	Y	2902	2876	0			26
							3192	9									
*10	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	16891	2	3495	9	Y	3177	3155	0	4	8	44

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

05	12090	X	7996	-0-	-4094	-0-	5888	2	78	4	Y	1845	2016	0			23
							2030	9									
06	9030	X	6723	-0-	-2307	-0-	4	1	5204	2	Y	1372	1373	0	1	8	21
							6	4	1509	9							
07	9331	X	7780	-0-	-1551	-0-	15	1	6105	2	Y	1502	1498	0			25
							8	4	1652	9							
08	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	4	1	3615	2	Y	1254	1255	0	4	8	20
							2	4	1379	9							
09	5280	X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	879	9	Y	799	805	0			14
10	5456	X	1193	-0-	-4263	-0-	463	2	730	9	Y	664	664	0	1	8	13

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3108	2	121	4	N	1328	1391	1			742
							1461	9									
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	3169	2	110	4	N	1285	1386	1	1	8	640
							1414	9									
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	2908	2	80	4	N	1383	1575	1			448
							1521	9									
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	2752	2	85	4	N	1429	1546	1	4	8	327
							1572	9									
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1946	2	1385	9	N	1259	1060	1			526
*10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	1648	2	949	9	N	863	1084	1	1	8	304

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

05	16988	X	1421	-0-	-15567	-0-	792	2	20	4	Y	554	583	0	1	8	16
							609	9									
06	23250	X	8012	-0-	-15238	-0-	5582	2	4	4	Y	2205	2169	0	5	8	47
							2426	9									
07	24025	X	8447	-0-	-15578	-0-	50	1	5711	2	Y	2269	2294	0	1	8	21
							190	4	2496	9							
08	25203	X	10982	-0-	-14221	-0-	34	1	8227	2	Y	2474	2477	0	18	8	-0-
							2721	9									
09	14490	X	13599	-0-	-891	-0-	55	1	10512	2	Y	2756	2731	0			25
							3032	9									
*10	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	14061	2	3304	9	Y	3004	2986	0	2	8	41

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9306	X	9306	-0-		-0-	-0-		7671	2	96	4	Y	1399	1525	0			17
									1539	9									
06	7059	X	7059	-0-		-0-	-0-		5	1	5874	2	Y	1067	1067	0	1	8	16
									6	4	1174	9							
07	7099	X	4692	-0-		-2407	-0-		9	1	3646	2	Y	937	937	0			16
									6	4	1031	9							
08	9300	X	2193	-0-		-7107	-0-		1	1	1168	2	Y	930	927	0	4	8	15
									1	4	1023	9							
09	9000	X	1648	-0-		-7352	-0-		738	2	906	9	Y	824	825	0			14
10	9300	X	2267	-0-		-7033	-0-		1396	2	871	9	Y	792	789	0	1	8	16

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6542	-0-		-960	-0-		4185	2	16	4	Y	2128	2138	0			62
									2341	9									
06	9047	X	9047	-0-		-0-	-0-		6109	2	65	4	Y	2612	2613	0	5	8	56
									2873	9									
07	9955	X	9955	-0-		-0-	-0-		57	1	6519	2	Y	2789	2818	0	1	8	26
									311	4	3068	9							
08	11993	X	11993	-0-		-0-	-0-		37	1	9091	2	Y	2591	2600	0	17	8	-0-
									15	4	2850	9							
09	12685	X	12685	-0-		-0-	-0-		52	1	9961	2	Y	2429	2407	0			22
									2672	9									
*10	13639	X	13639	-0-		-0-	-0-		10809	2	2754	9	Y	2504	2489	0	2	8	35

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99014	X	83952	-0-		-15062	-0-		88	1	73822	2	Y	9061	9138	0	1	8	161
									75	4	9967	9							
06	90240	X	76272	-0-		-13968	-0-		62	1	67047	2	Y	8142	8115	0	8	8	180
									207	4	8956	9							
07	92721	X	71647	-0-		-21074	-0-		67	1	63152	2	Y	7490	7513	0	1	8	156
									189	4	8239	9							
08	78337	X	64348	-0-		-13989	-0-		53	1	56600	2	Y	6989	6889	0	21	8	235
									7	4	7688	9							
09	75810	X	64394	-0-		-11416	-0-		54	1	56741	2	Y	6892	6938	0			189
									7581	9									
10	78337	X	64155	-0-		-14182	-0-		62	1	56743	2	Y	6677	6677	0	3	8	186
									7345	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59303	X	49763	-0-		-9540	-0-		59	1	43002	2	Y	6047	6087	0	1	8	107
									50	4	6652	9							
06	57060	X	41090	-0-		-15970	-0-		51	1	35671	2	Y	4707	4701	0	9	8	104
									190	4	5178	9							
07	54095	X	44535	-0-		-9560	-0-		52	1	38634	2	Y	5159	5155	0	1	8	107
									174	4	5675	9							
08	47523	X	42675	-0-		-4848	-0-		39	1	37190	2	Y	4946	4862	0	25	8	166
									5	4	5441	9							
09	45990	X	39231	-0-		-6759	-0-		37	1	34269	2	Y	4466	4509	0			123
									4913	9									
10	47523	X	36858	-0-		-10665	-0-		41	1	32061	2	Y	4321	4319	0	4	8	121
									4753	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
05	50499	X	43885	-0-		-6614	-0-	58	1	38716	2	Y	4601	4635	0			82
								50	4	5061	9							
06	48810	X	30466	-0-		-18344	-0-	40	1	26642	2	Y	3306	3310	0	5	8	73
								147	4	3637	9							
07	50437	X	27853	-0-		-22584	-0-	37	1	24002	2	Y	3354	3357	0			70
								125	4	3689	9							
08	41199	X	34045	-0-		-7154	-0-	34	1	29904	2	Y	3730	3659	0	16	8	125
								4	4	4103	9							
09	39870	X	31641	-0-		-8229	-0-	31	1	27835	2	Y	3423	3454	0			94
								3765	9									
10	41199	X	32080	-0-		-9119	-0-	37	1	28360	2	Y	3345	3344	0	2	8	93
								3680	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
05	75020	X	64436	-0-		-10584	-0-	56164	2	62	4	Y	7464	7516	0	1	8	132
								8210	9									
06	68550	X	44703	-0-		-23847	-0-	38619	2	247	4	Y	5306	5310	0	11	8	117
								5837	9									
07	70835	X	53345	-0-		-17490	-0-	46321	2	200	4	Y	6204	6191	0	1	8	129
								6824	9									
08	58900	X	51933	-0-		-6967	-0-	45	1	45213	2	Y	6063	5956	0	32	8	204
								6	4	6669	9							
09	57000	X	47668	-0-		-9332	-0-	43	1	41651	2	Y	5418	5473	0			149
								5960	9									
10	58900	X	48518	-0-		-10382	-0-	50	1	42196	2	Y	5698	5683	0	5	8	159
								6268	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
05	77841	X	71280	-0-		-6561	-0-	59	1	63110	2	Y	7326	7372	0			130
								52	4	8059	9							
06	73755	X	73755	-0-		-0-	-0-	70	1	65771	2	Y	6972	6942	0	5	8	155
								245	4	7669	9							
07	69781	X	68323	-0-		-1458	-0-	64	1	60811	2	Y	6571	6588	0	1	8	137
								220	4	7228	9							
08	66185	X	59556	-0-		-6629	-0-	40	1	52954	2	Y	5961	5883	0	14	8	201
								5	4	6557	9							
09	64050	X	55370	-0-		-8680	-0-	38	1	49408	2	Y	5373	5426	0			148
								5910	9									
10	66185	X	57822	-0-		-8363	-0-	48	1	51765	2	Y	5459	5453	0	2	8	152
								6005	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
05	60233	X	52385	-0-		-7848	-0-	62	1	43340	2	Y	8117	8168	0	1	8	144
								54	4	8929	9							
06	56070	X	40599	-0-		-15471	-0-	47	1	33646	2	Y	6151	6150	0	9	8	136
								140	4	6766	9							
07	54839	X	39005	-0-		-15834	-0-	42	1	32051	2	Y	6146	6153	0	1	8	128
								151	4	6761	9							
08	43617	X	42149	-0-		-1468	-0-	37	1	34937	2	Y	6518	6403	0	24	8	219
								5	4	7170	9							
09	42210	X	38848	-0-		-3362	-0-	34	1	32325	2	Y	5889	5946	0			162
								6478	9									
10	43617	X	39528	-0-		-4089	-0-	40	1	32982	2	Y	5912	5905	0	4	8	165
								6503	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33635	X	28609	-0-		-5026	-0-	648	1	23418	2	Y	3533	3482	0			174
								657	4	3886	9							
06	28800	X	24120	-0-		-4680	-0-	340	1	20053	2	Y	3191	3220	0	5	8	140
								217	4	3510	9							
07	30163	X	20700	-0-		-9463	-0-	433	1	16730	2	Y	2789	2825	0	1	8	103
								469	4	3068	9							
08	22940	X	14489	-0-		-8451	-0-	324	1	11084	2	Y	2627	2562	0	13	8	155
								191	4	2890	9							
09	22200	X	14111	-0-		-8089	-0-	211	1	10933	2	Y	2596	2634	0			117
								2856	9									
10	22940	X	14381	-0-		-8559	-0-	127	1	10843	2	Y	2790	2818	0	2	8	87
								3069	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	18835	-0-		-13436	-0-	1575	1	11589	2	Y	4049	3973	0	1	8	307
								1217	4	4454	9							
06	28080	X	10385	-0-		-17695	-0-	1114	1	6483	2	Y	2208	2324	0	7	8	184
								359	4	2429	9							
07	21793	X	885	-0-		-20908	-0-	706	1	13	4	Y	151	145	0			190
								166	9									
08	17174	X	2029	-0-		-15145	-0-	1284	1	16	4	Y	663	598	0	12	8	243
								729	9									
09	16620	X	3948	-0-		-12672	-0-	1105	1	1333	2	Y	1281	1348	0			176
								1409	9									
*10	27271	X	27271	-0-		-0-	-0-	551	1	19506	2	Y	6239	6281	0	5	8	129
								6863	9									

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52607	X	32500	-0-		-20107	-0-	710	1	26726	2	Y	3981	3918	0	1	8	196
								685	4	4379	9							
06	42510	X	28319	-0-		-14191	-0-	382	1	23958	2	Y	3420	3456	0	10	8	150
								217	4	3762	9							
07	38068	X	22811	-0-		-15257	-0-	475	1	18812	2	Y	2779	2826	0	1	8	102
								467	4	3057	9							
08	27714	X	23061	-0-		-4653	-0-	535	1	19436	2	Y	2635	2558	0	24	8	155
								191	4	2899	9							
09	26820	X	22713	-0-		-4107	-0-	352	1	19871	2	Y	2163	2221	0			97
								2379	9									
10	27714	X	26311	-0-		-1403	-0-	224	1	23433	2	Y	2102	2130	0	3	8	66
								2312	9									

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41788	X	26692	-0-		-15096	-0-	577	1	20763	2	Y	4243	4190	0			209
								685	4	4667	9							
06	40440	X	13694	-0-		-26746	-0-	204	1	10209	2	Y	2792	2875	0	4	8	122
								210	4	3071	9							
07	31155	X	16281	-0-		-14874	-0-	320	1	11945	2	Y	3222	3225	0			119
								472	4	3544	9							
08	28303	X	21290	-0-		-7013	-0-	456	1	16200	2	Y	4039	3905	0	14	8	239
								191	4	4443	9							
09	27390	X	19405	-0-		-7985	-0-	274	1	14847	2	Y	3794	3862	0			171
								4173	9									
10	26691	X	20394	-0-		-6297	-0-	165	1	15579	2	Y	3913	3960	0	2	8	122
								4304	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 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		5650	-0-	5650	5650	103	1	4470	2	Y	427	118	0	15	8	294
							607	4	470	9							
07	SHUT IN		48857	-0-	48857	54507	4621	1	39028	2	Y	4469	4443	0	4	8	316
							292	4	4916	9							
08	SHUT IN		54370	-0-	54370	108877	4384	1	45782	2	Y	3818	3809	0			325
							4	4	4200	9							
*09	SHUT IN		47772	-0-	47772	156649	1543	1	42914	2	Y	2964	3061	0	29	8	199
							3260	9									
10	SHUT IN		127014	-0-	127014	283663	4400	1	112819	2	Y	8797	8541	0	17	8	438
							9677	9									

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1762	3	174	4	Y	187	179	1			26
							206	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1987	3	161	4	Y	137	140	1			23
							151	9									
07	2325	N	1864	-0-	-461	-0-	1636	3	154	4	Y	67	68	1			22
							74	9									
08	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	2164	3	151	4	Y	84	78	1			28
							92	9									
09	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4565	1944	3	84	9	Y	76	78	1			26
*10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6600	1797	3	185	9	Y	168	171	1			23

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

05	14694	X	14302	-0-	-392	-0-	10535	3	1039	4	Y	2480	2371	1			193
							2728	9									
06	15390	X	11878	-0-	-3512	-0-	8835	3	715	4	Y	2116	2161	1			148
							2328	9									
07	15903	X	10871	-0-	-5032	-0-	7991	3	750	4	Y	1936	1990	1			94
							2130	9									
08	DLQ G-10		13754	-0-	13754	13754	10395	3	723	4	Y	2396	2230	1			260
							2636	9									
09	DLQ G-10		12362	-0-	12362	26116	9326	3	2412	9	Y	2193	2246	1			207
*10	DLQ G-10		17070	-0-	17070	43186	13508	3	3163	9	Y	2875	2936	1	1	8	145

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

05	23715	X	23491	-0-	-224	-0-	17855	3	418	4	Y	4744	4678	1			398
							5218	9									
06	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	19056	3	403	4	Y	3504	3446	1			456
							3854	9									
07	23715	X	18515	-0-	-5200	-0-	13817	3	1260	4	Y	3125	2852	1			729
							3438	9									
08	DLQ G-10		22612	-0-	22612	22612	17911	3	474	4	Y	3843	4204	1			368
							4227	9									
09	DLQ G-10		20812	-0-	20812	43424	16891	3	3846	9	Y	3496	3471	1			393
10	DLQ G-10		26363	-0-	26363	69787	22408	3	3955	9	Y	3595	3797	1			191

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

05	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	2592	3	256	4	Y	351	335	1			67
							386	9									
06	3450	X	2225	-0-	-1225	-0-	1807	3	146	4	Y	247	253	1			61
							272	9									
07	3565	X	935	-0-	-2630	-0-	725	3	68	4	Y	129	131	1			59
							142	9									
08	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	996	3	69	4	Y	167	155	1			71
							184	9									
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2372	895	3	168	9	Y	153	157	1			67
*10	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4692	59	2	2012	3	Y	226	231	1			62
							249	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13593	-0-	-388	-0-	10264	3	1012	4	Y	2106	2013	1			174
							2317	9									
06	14610	X	11156	-0-	-3454	-0-	8584	3	695	4	Y	1706	1742	1			138
							1877	9									
07	15097	X	8511	-0-	-6586	-0-	6357	3	596	4	Y	1416	1454	1			100
							1558	9									
08	DLQ G-10		10952	-0-	10952	10952	8408	3	585	4	Y	1781	1657	1			224
							1959	9									
09	DLQ G-10		9702	-0-	9702	20654	7421	3	1785	9	Y	1623	1663	1			184
*10	DLQ G-10		10122	-0-	10122	30776	8046	3	1838	9	Y	1671	1707	1			148

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	7758	3	765	4	Y	1661	1588	1			146
							1827	9									
06	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	8386	3	679	4	Y	1765	1802	1			109
							1942	9									
07	10199	X	8980	-0-	-1219	-0-	6632	3	622	4	Y	1569	1613	1			65
							1726	9									
08	DLQ G-10		11556	-0-	11556	11556	8772	3	610	4	Y	1976	1839	1			202
							2174	9									
09	DLQ G-10		10116	-0-	10116	21672	7641	3	1964	9	Y	1785	1828	1			159
*10	DLQ G-10		8137	-0-	8137	29809	6209	3	1744	9	Y	1585	1620	1			124

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26629	X	23178	-0-	-3451	-0-	20663	3	462	4	Y	1866	1867	1			157
							2053	9									
06	27270	X	26070	-0-	-1200	-0-	22361	3	427	4	Y	2984	2752	1			389
							3282	9									
07	28179	X	21604	-0-	-6575	-0-	17771	3	1431	4	Y	2184	2063	1			510
							2402	9									
08	DLQ G-10		24689	-0-	24689	24689	21461	3	499	4	Y	2481	2752	1			239
							2729	9									
09	DLQ G-10		26228	-0-	26228	50917	23673	3	2476	9	Y	2251	2237	1			253
10	DLQ G-10		27620	-0-	27620	78537	25114	3	2506	9	Y	2278	2410	1			121

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10838	-0-	-291	-0-	8554	3	843	4	Y	1310	1252	1			114
							1441	9									
06	11610	X	9820	-0-	-1790	-0-	7902	3	640	4	Y	1162	1186	1			90
							1278	9									
07	11997	X	6597	-0-	-5400	-0-	5097	3	478	4	Y	929	954	1			65
							1022	9									
08	DLQ G-10		8497	-0-	8497	8497	6742	3	469	4	Y	1169	1088	1			146
							1286	9									
09	DLQ G-10		7640	-0-	7640	16137	6057	3	1178	9	Y	1071	1097	1			120
*10	DLQ G-10		11227	-0-	11227	27364	9362	3	1588	9	Y	1444	1475	1			89

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
05	34968	X	33216	-0-	-1752	-0-	30498	3	244	4	Y	2249	2270	0			132
							2474	9									
06	33840	X	31122	-0-	-2718	-0-	28520	3	286	4	Y	2105	2136	0			101
							2316	9									
07	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	30958	3	545	4	Y	2252	2268	0			85
							2477	9									
08	DLQ G-10		32658	-0-	32658	32658	30085	3	1	4	Y	2338	2319	0			104
							2572	9									
09	DLQ G-10		28651	-0-	28651	61309	26391	3	2254	9	Y	2049	1995	0			158
*10	DLQ G-10		30284	-0-	30284	91593	27952	3	2324	9	Y	2113	2163	0			108

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44671	X	39255	-0-	-5416	-0-	34823	3	4432	9	N	4029	3749	0			453
06	43230	X	39206	-0-	-4024	-0-	34797	3	4409	9	N	4008	4097	0			364
07	42129	X	36287	-0-	-5842	-0-	32248	3	4039	9	N	3672	3751	0			285
08	42129	X	35283	-0-	-6846	-0-	31335	3	3948	9	N	3589	3595	0			279
09	40770	X	33224	-0-	-7546	-0-	29472	3	3752	9	N	3411	3333	0			357
10	40517	X	36927	-0-	-3590	-0-	33166	3	3761	9	N	3419	3420	0			356

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54374	X	49100	-0-	-5274	-0-	47386	3	24	4	Y	1536	1523	0			90
							1690	9									
06	52620	X	36464	-0-	-16156	-0-	34941	3	58	4	Y	1332	1384	0			38
							1465	9									
07	54374	X	45248	-0-	-9126	-0-	43337	3	92	4	Y	1654	1611	0			81
							1819	9									
08	DLQ G-10		44255	-0-	44255	44255	42673	3	2	4	Y	1436	1467	0			50
							1580	9									
09	DLQ G-10		46133	-0-	46133	90388	44111	3	1841	9	Y	1674	1617	0			107
*10	DLQ G-10		49041	-0-	49041	139429	47038	3	1993	9	Y	1812	1856	0			63

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	12684	-0-	-3219	-0-	10111	3	229	4	Y	2131	2120	0			39
							2344	9									
06	14220	X	11935	-0-	-2285	-0-	9454	3	181	4	Y	2091	2083	0			47
							2300	9									
07	14260	X	11857	-0-	-2403	-0-	9678	3	1	4	Y	1980	1998	0			29
							2178	9									
08	DLQ G-10		12038	-0-	12038	12038	9831	3	18	4	Y	1990	1984	0			35
							2189	9									
09	DLQ G-10		11510	-0-	11510	23548	9431	3	2067	9	Y	1879	1880	0			34
*10	DLQ G-10		11020	-0-	11020	34568	9114	3	1891	9	Y	1719	1721	0			32

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	8629	-0-	-9134	-0-	6255	3	2374	9	Y	2158	2150	0			58
06	17190	X	9749	-0-	-7441	-0-	8039	3	30	4	Y	1527	1536	0			49
							1680	9									
07	17763	X	8639	-0-	-9124	-0-	7125	3	32	4	Y	1347	1358	0			38
							1482	9									
08	DLQ G-10		19533	-0-	19533	19533	16862	3	23	4	Y	2407	2392	0			53
							2648	9									
09	DLQ G-10		18062	-0-	18062	37595	15686	3	2331	9	Y	2119	2107	0			65
*10	DLQ G-10		16290	-0-	16290	53885	13918	3	2251	9	Y	2046	2060	0			51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	26075	3	210	4	Y	4226	4272	0			249
							4649	9									
06	29250	X	28544	-0-	-706	-0-	24222	3	252	4	Y	3700	3772	0			177
							4070	9									
07	30597	X	24376	-0-	-6221	-0-	20179	3	391	4	Y	3460	3506	0			131
							3806	9									
08	DLQ G-10		28557	-0-	28557	28557	24506	3	4051	9	Y	3683	3650	0			164
09	DLQ G-10		24538	-0-	24538	53095	20954	3	3578	9	Y	3253	3166	0			251
*10	DLQ G-10		26282	-0-	26282	79377	22598	3	3676	9	Y	3342	3423	0			170

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	26840	-0-	-11321	-0-	24178	3	2662	9	N	2420	2300	0			287
06	36210	X	31474	-0-	-4736	-0-	28146	3	2	4	N	3024	2746	0			565
							3326	9									
07	29977	X	24052	-0-	-5925	-0-	21111	3	1	4	N	2673	2856	0			382
							2940	9									
08	29977	X	22467	-0-	-7510	-0-	20501	3	88	4	N	1707	1855	0			234
							1878	9									
09	31470	X	27750	-0-	-3720	-0-	25167	3	2582	9	N	2347	2327	0			254
*10	32519	X	32364	-0-	-155	-0-	28770	3	3359	9	N	3054	3147	0			161

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	29689	3	673	4	Y	3907	3887	0			78
							4298	9									
06	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	26108	3	501	4	Y	3824	3809	0			93
							4206	9									
07	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	27387	3	3	4	Y	3708	3741	0			60
							4079	9									
08	DLQ G-10		32457	-0-	32457	32457	28247	3	50	4	Y	3782	3770	0			72
							4160	9									
09	DLQ G-10		31091	-0-	31091	63548	27024	3	4032	9	Y	3665	3667	0			70
*10	DLQ G-10		27479	-0-	27479	91027	23789	3	3650	9	Y	3318	3322	0			66

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43276	X	33596	-0-	-9680	-0-	31489	3	6	4	Y	1910	1859	0			258
							2101	9									
06	41880	X	40352	-0-	-1528	-0-	37049	3	35	4	Y	2971	3021	0			208
							3268	9									
07	42284	X	37536	-0-	-4748	-0-	34860	3	2676	9	Y	2433	2490	0			151
08	DLQ G-10		36601	-0-	36601	36601	33906	3	2695	9	Y	2450	2390	0			211
09	DLQ G-10		31403	-0-	31403	68004	28545	3	2858	9	Y	2598	2521	0			288
*10	DLQ G-10		41061	-0-	41061	109065	38153	3	2892	9	Y	2629	2705	0			212

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	15932	-0-	-9116	-0-	14004	3	6	4	Y	1747	1738	0			236
							1922	9									
06	24240	X	14588	-0-	-9652	-0-	12214	3	30	4	Y	2131	2218	0			149
							2344	9									
07	24738	X	20046	-0-	-4692	-0-	17040	3	3006	9	Y	2733	2712	0			170
08	DLQ G-10		14657	-0-	14657	14657	12052	3	2605	9	Y	2368	2334	0			204
09	DLQ G-10		11648	-0-	11648	26305	10318	3	1330	9	Y	1209	1279	0			134
*10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	27647	1326	9			Y	1205	1242	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	15374	-0-	-8930	-0-	12502	3	2872	9	Y	2611	2575	0			189
06	23520	X	15960	-0-	-7560	-0-	13014	3	23	4	Y	2657	2714	0			132
							2923	9									
07	21669	X	16448	-0-	-5221	-0-	13283	3	3165	9	Y	2877	2822	0			187
08	DLQ G-10		15839	-0-	15839	15839	13038	3	11	4	Y	2536	2651	0			72
							2790	9									
09	DLQ G-10		15926	-0-	15926	31765	12983	3	2839	9	Y	2581	2483	0			170
*10	DLQ G-10		13793	-0-	13793	45558	11347	3	2439	9	Y	2217	2259	0			128

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56224	X	56224	-0-	-0-	-0-	49072	3	1112	4	Y	5491	5463	0			112
							6040	9									
06	50569	X	50569	-0-	-0-	-0-	43870	3	841	4	Y	5325	5304	0			133
							5858	9									
07	50728	X	50728	-0-	-0-	-0-	45371	3	5	4	Y	4865	4909	0			89
							5352	9									
08	DLQ G-10		52078	-0-	52078	52078	46628	3	83	4	Y	4879	4864	0			104
							5367	9									
09	DLQ G-10		52369	-0-	52369	104447	46891	3	5418	9	Y	4925	4927	0			102
*10	DLQ G-10		54390	-0-	54390	158837	48833	3	5476	9	Y	4978	4983	0			97

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7100	3	846	9	N	769	576	0			421
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7075	3	32	4	N	918	971	0			368
							1010	9									
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	8893	3	98	4	N	893	773	0			488
							982	9									
08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	11542	3	180	4	N	1103	1265	0			326
							1213	9									
09	8130	X	6342	-0-	-1788	-0-	5274	3	944	9	N	858	749	0			435
*10	9982	X	5132	-0-	-4850	-0-	1507	3	958	9	N	871	906	0			400

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	41788	3	946	4	Y	4450	4427	0			124
							4895	9									
06	41996	X	41996	-0-	-0-	-0-	36612	3	702	4	Y	4256	4240	0			140
							4682	9									
07	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	38975	3	5	4	Y	4168	4205	0			103
							4585	9									
08	DLQ G-10		41109	-0-	41109	41109	36822	3	66	4	Y	3837	3825	0			115
							4221	9									
09	DLQ G-10		44618	-0-	44618	85727	39747	3	4819	9	Y	4381	4383	0			113
*10	DLQ G-10		47020	-0-	47020	132747	42051	3	4899	9	Y	4454	4459	0			108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50336	X	50336	-0-	-0-	-0-	44022	3	997	4	Y	4834	4809	0			86
							5317	9									
06	46300	X	46300	-0-	-0-	-0-	40288	3	772	4	Y	4764	4745	0			105
							5240	9									
07	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-	40140	3	4	4	Y	4406	4446	0			65
							4847	9									
08	DLQ G-10		44148	-0-	44148	44148	39323	3	70	4	Y	4323	4309	0			79
							4755	9									
09	DLQ G-10		44188	-0-	44188	88336	39242	3	4896	9	Y	4451	4454	0			76
*10	DLQ G-10		43944	-0-	43944	132280	38967	3	4913	9	Y	4466	4470	0			72

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

05	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	15458	3	350	4	Y	1672	1664	0			17
							1839	9									
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	13392	3	257	4	Y	1522	1516	0			23
							1674	9									
07	17422	X	15053	-0-	-2369	-0-	13517	3	1	4	Y	1395	1408	0			10
							1535	9									
08	DLQ G-10		15385	-0-	15385	15385	13796	3	25	4	Y	1422	1417	0			15
							1564	9									
09	DLQ G-10		17082	-0-	17082	32467	15379	3	1683	9	Y	1530	1531	0			14
*10	DLQ G-10		17231	-0-	17231	49698	15341	3	1865	9	Y	1695	1697	0			12

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

05	12183	X	12005	-0-	-178	-0-	10372	3	235	4	Y	1271	1265	0			32
							1398	9									
06	11790	X	10747	-0-	-1043	-0-	9186	3	176	4	Y	1259	1254	0			37
							1385	9									
07	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	8816	3	1	4	Y	1139	1149	0			27
							1253	9									
08	DLQ G-10		10049	-0-	10049	10049	8813	3	16	4	Y	1109	1105	0			31
							1220	9									
09	DLQ G-10		10308	-0-	10308	20357	9042	3	1254	9	Y	1140	1141	0			30
*10	DLQ G-10		10789	-0-	10789	31146	9472	3	1301	9	Y	1183	1184	0			29

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

05	31899	X	26069	-0-	-5830	-0-	24138	3	1931	9	Y	1755	1758	0			47
06	30870	X	24416	-0-	-6454	-0-	22169	3	81	4	Y	1969	1952	0			64
							2166	9									
07	31899	X	26344	-0-	-5555	-0-	24030	3	110	4	Y	2004	2011	0			57
							2204	9									
08	DLQ G-10		25412	-0-	25412	25412	22808	3	31	4	Y	2339	2345	0			51
							2573	9									
09	DLQ G-10		23805	-0-	23805	49217	21257	3	2487	9	Y	2261	2243	0			69
*10	DLQ G-10		24136	-0-	24136	73353	21422	3	2527	9	Y	2297	2309	0			57

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

05	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	20182	3	2071	9	Y	1883	1842	0			116
06	24810	X	19491	-0-	-5319	-0-	17626	3	164	4	Y	1546	1541	0			121
							1701	9									
07	25637	X	19097	-0-	-6540	-0-	17526	3	1	4	Y	1427	1402	0			146
							1570	9									
08	DLQ G-10		20901	-0-	20901	20901	19148	3	1753	9	Y	1594	1663	0			77
09	DLQ G-10		18926	-0-	18926	39827	17584	3	1342	9	Y	1220	1228	0			69
10	DLQ G-10		19427	-0-	19427	59254	18109	3	1318	9	Y	1198	1211	0			56

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

05	193424	X	193424	-0-	-0-	-0-	187254	3	215	4	Y	5414	4945	0			824
							5955	9									
06	172898	X	172898	-0-	-0-	-0-	167145	3	58	4	Y	5177	5619	0			382
							5695	9									
07	172696	X	172696	-0-	-0-	-0-	167166	3	82	4	Y	4953	4817	0			518
							5448	9									
08	DLQ G-10		159301	-0-	159301	159301	154089	3	20	4	Y	4720	4878	0			360
							5192	9									
09	DLQ G-10		128534	-0-	128534	287835	123386	3	5044	9	Y	4585	4514	0			431
*10	DLQ G-10		147648	-0-	147648	435483	142282	3	5353	9	Y	4866	4881	0			416

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

05	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-					137
06	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	-0-					137
07	19065	X	7936	-0-	-11129	-0-	6187	3	12	4	Y	1579	1543	0			173
							1737	9									
08	DLQ G-10		12724	-0-	12724	12724	9844	3	11	4	Y	2608	2644	0			137
							2869	9									
09	DLQ G-10		10753	-0-	10753	23477	8191	3	2500	9	Y	2273	2248	0			162
*10	DLQ G-10		12897	-0-	12897	36374	9833	3	2735	9	Y	2486	2480	0			168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5923	-0-	-618	-0-	4296	3	1627	9	Y	1479	1441	0	46
06	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	7571	3	110	4	Y	2190	2177	0	59
							2409	9							
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	7557	3	309	4	Y	2068	2063	0	64
							2275	9							
08	DLQ G-10		9570	-0-	9570	9570	7265	3	39	4	Y	2060	2066	0	58
							2266	9							
09	DLQ G-10		4276	-0-	4276	13846	2392	3	1857	9	Y	1688	1699	0	47
*10	DLQ G-10		5886	-0-	5886	19732	4291	3	1447	9	Y	1315	1333	0	29

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	EOM BALANCE
05	22785	X	21996	-0-	-789	-0-	20261	3	227	4	N	1371	1396	0	312
							1508	9							
06	24060	X	20459	-0-	-3601	-0-	18807	3	383	4	N	1154	1074	0	392
							1269	9							
07	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	23608	3	1762	4	N	1368	1414	0	346
							1505	9							
08	24862	X	24759	-0-	-103	-0-	23242	3	191	4	N	1205	1152	0	399
							1326	9							
09	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	22308	3	1729	9	N	1572	1700	0	271
*10	24862	X	18744	-0-	-6118	-0-	17012	3	1525	9	N	1386	1437	0	220

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	EOM BALANCE
05	85093	X	85093	-0-	-0-	-0-	79198	3	5895	9	Y	5359	5143	0	510
06	90698	X	90698	-0-	-0-	-0-	84397	3	145	4	Y	5596	5718	0	388
							6156	9							
07	84081	X	84081	-0-	-0-	-0-	78256	3	5825	9	Y	5295	5337	0	346
08	DLQ G-10		84835	-0-	84835	84835	78710	3	6125	9	Y	5568	5399	0	515
09	DLQ G-10		78115	-0-	78115	162950	72474	3	5641	9	Y	5128	5141	0	502
*10	DLQ G-10		86051	-0-	86051	249001	80056	3	5994	9	Y	5449	5662	0	289

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	EOM BALANCE
05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	14507	3	823	9	N	748	634	0	499
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	14227	3	845	9	N	768	832	0	435
07	15066	X	14085	-0-	-981	-0-	13460	3	625	9	N	568	794	0	209
08	15345	X	11412	-0-	-3933	-0-	10584	3	828	9	N	753	672	0	290
09	15060	X	11377	-0-	-3683	-0-	10621	3	756	9	N	687	528	0	449
*10	15562	X	7145	-0-	-8417	-0-	6436	3	672	9	N	611	854	0	206

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	EOM BALANCE
05	26908	X	24949	-0-	-1959	-0-	22161	3	47	4	N	2492	2450	0	328
							2741	9							
06	24600	X	22922	-0-	-1678	-0-	20257	3	69	4	N	2360	2412	0	276
							2596	9							
07	26474	X	19364	-0-	-7110	-0-	17229	3	46	4	N	1899	1897	0	278
							2089	9							
08	26474	X	14042	-0-	-12432	-0-	12287	3	288	4	N	1334	1356	0	256
							1467	9							
09	25620	X	22214	-0-	-3406	-0-	19861	3	2178	9	N	1980	1916	0	320
*10	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	25072	3	2621	9	N	2383	2402	0	301

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2054	-0-	-2100	-0-	1826	1	228	9	Y	207	236	0			33
06	2880	X	1326	-0-	-1554	-0-	912	1	89	3	Y	273	250	0			56
							25	4	300	9							
07	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2109	1	69	3	Y	393	380	0			69
							432	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	771	723	0			117
09	DLQ G-10		893	-0-	893	893	861	9			Y	783	785	0			115
*10	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2255	1321	9			Y	1201	1210	0			106

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
05	19375	X	18047	-0-	-1328	-0-	16711	3	35	4	N	1183	1163	0			51
							1301	9									
06	17760	X	17046	-0-	-714	-0-	15724	3	54	4	N	1153	1179	0			25
							1268	9									
07	19096	X	15334	-0-	-3762	-0-	14305	3	38	4	N	901	900	0			26
							991	9									
08	19096	X	17146	-0-	-1950	-0-	15932	3	374	4	N	764	776	0			14
							840	9									
09	18480	X	17283	-0-	-1197	-0-	15913	3	1230	9	N	1118	1082	0			50
*10	18042	X	14581	-0-	-3461	-0-	13088	3	1331	9	N	1210	1216	0			44

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
05	34782	X	29199	-0-	-5583	-0-	25963	3	71	4	Y	2877	2904	0			556
							3165	9									
06	30870	X	28486	-0-	-2384	-0-	25378	3	105	4	Y	2730	2897	0			389
							3003	9									
07	26350	X	25031	-0-	-1319	-0-	21985	3	554	4	Y	2265	2245	0			409
							2492	9									
08	DLQ G-10		19343	-0-	19343	19343	17159	3	39	4	Y	1950	2021	0			338
							2145	9									
09	DLQ G-10		32281	-0-	32281	51624	29126	3	3120	9	Y	2836	2780	0			394
*10	DLQ G-10		23970	-0-	23970	75594	21496	3	2451	9	Y	2228	2287	0			335

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	25502	-0-	-2088	-0-	22048	3	47	4	N	3097	3044	0			186
							3407	9									
06	25200	X	23895	-0-	-1305	-0-	20538	3	70	4	N	2988	3054	0			120
							3287	9									
07	27063	X	19728	-0-	-7335	-0-	16885	3	45	4	N	2544	2541	0			123
							2798	9									
08	27063	X	15650	-0-	-11413	-0-	12914	3	303	4	N	2212	2248	0			87
							2433	9									
09	26190	X	19603	-0-	-6587	-0-	15257	3	4211	9	N	3828	3705	0			210
*10	25513	X	17425	-0-	-8088	-0-	13756	3	3498	9	N	3180	3204	0			186

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	5964	-0-	-7459	-0-	3967	3	889	4	N	1007	1157	0			410
							1108	9									
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	18526	3	3648	9	N	3316	3349	0			377
07	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	14962	3	24	4	N	2745	2457	0			665
							3020	9									
08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10031	3	73	4	N	1384	1631	0			418
							1522	9									
09	22170	X	4148	-0-	-18022	-0-	3448	3	692	9	N	629	528	0			519
*10	22909	X	22660	-0-	-249	-0-	19198	3	3441	9	N	3128	3358	0			289

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	25678	3	12	4	Y	3362	3292	0			198
							3698	9									
06	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	26653	3	30	4	Y	3128	3237	0			89
							3441	9									
07	29605	X	28759	-0-	-846	-0-	25184	3	45	4	Y	3209	3142	0			156
							3530	9									
08	DLQ G-10		28780	-0-	28780	28780	25179	3	1	4	Y	3273	3316	0			113
							3600	9									
09	DLQ G-10		25146	-0-	25146	53926	21985	3	3073	9	Y	2794	2728	0			179
*10	DLQ G-10		26999	-0-	26999	80925	24002	3	2992	9	Y	2720	2804	0			95

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	19181	3	1	4	Y	833	842	0			11
							916	9									
06	20910	X	19693	-0-	-1217	-0-	18873	3	43	4	Y	706	699	0			18
							777	9									
07	21607	X	18423	-0-	-3184	-0-	17609	3	38	4	Y	705	708	0			15
							776	9									
08	DLQ G-10		18958	-0-	18958	18958	18130	3	19	4	Y	735	734	0			16
							809	9									
09	DLQ G-10		22944	-0-	22944	41902	21320	3	1620	9	Y	1473	1471	0			18
*10	DLQ G-10		28120	-0-	28120	70022	27266	3	844	9	Y	767	769	0			16

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JAMES 02				WELL #: 1404	RRCID -> 284703						COMPL. DATE 03/01/2013					TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					135
06	240	X	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					135
07	248	X	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					135
08	248	X	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					135
09	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					135
10	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					135
	HARRISON STATE C20				WELL #: 1401	RRCID -> 284716						COMPL. DATE 03/12/2013					TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2813	3	485	9	Y	441	431	0			10
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2452	3	311	9	Y	283	276	0			17
07	3596	X	2462	-0-	-1134	-0-	2371	3	5	4	Y	78	76	0			19
							86	9									
08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757	1691	3	2	4	Y	58	59	0			18
							64	9									
09	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3610	1691	3	149	9	Y	135	134	0			19
*10	DLQ G-10		2509	-0-	2509	6119	2246	3	188	9	Y	171	170	0			20
	STEAMWORKS				WELL #: 0304H	RRCID -> 284719						COMPL. DATE 06/13/2017					TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275
05	24149	X	18775	-0-	-5374	-0-	4229	1	10986	3	Y	3236	3112	0			520
							3560	9									
06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	5169	1	16356	3	Y	3209	3072	0			657
							140	4	3530	9							
07	25947	X	23560	-0-	-2387	-0-	4331	1	15828	3	Y	3092	3209	0			540
							3401	9									
08	DLQ G-10		8847	-0-	8847	8847	6177	3	2670	9	Y	2427	2598	0			369
09	DLQ G-10		7962	-0-	7962	16809	5145	3	2756	9	Y	2505	2506	0			368
*10	DLQ G-10		11812	-0-	11812	28621	9273	3	2460	9	Y	2236	2407	0			197
	SANDLOT STATE				WELL #: U 03H	RRCID -> 284864						COMPL. DATE 07/16/2018					TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041
05	53214	X	53214	-0-	-0-	-0-	49613	3	2	4	Y	3272	3307	0			2
							3599	9									
06	52173	X	52173	-0-	-0-	-0-	48997	3	112	4	Y	2785	2758	0			29
							3064	9									
07	48354	X	48354	-0-	-0-	-0-	45681	3	100	4	Y	2339	2351	0			17
							2573	9									
08	DLQ G-10		46925	-0-	46925	46925	44769	3	47	4	Y	1917	1913	0			21
							2109	9									
09	DLQ G-10		37474	-0-	37474	84399	35093	3	2374	9	Y	2158	2156	0			23
*10	DLQ G-10		44586	-0-	44586	128985	43008	3	1562	9	Y	1420	1422	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	23558	-0-	-6047	-0-	22615	3	1	4	Y	856	865	0			26
							942	9									
06	27030	X	24031	-0-	-2999	-0-	23149	3	53	4	Y	754	747	0			33
							829	9									
07	25296	X	18437	-0-	-6859	-0-	17651	3	39	4	Y	679	682	0			30
							747	9									
08	DLQ G-10		15760	-0-	15760	15760	14891	3	16	4	Y	775	774	0			31
							853	9									
09	DLQ G-10		19578	-0-	19578	35338	18644	3	930	9	Y	845	844	0			32
*10	DLQ G-10		19093	-0-	19093	54431	18215	3	871	9	Y	792	793	0			31

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-	35803	3	5949	9	N	5408	5418	0			79
06	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	33898	3	5124	9	N	4658	4635	0			102
07	44709	X	44709	-0-	-0-	-0-	39812	3	4897	9	N	4452	4442	0			112
08	41831	X	41831	-0-	-0-	-0-	37412	3	4419	9	N	4017	4043	0			86
09	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	35536	3	5046	9	N	4587	4592	0			81
*10	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	37982	3	5155	9	N	4686	4652	0			115

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61849	X	61849	-0-	-0-	-0-	52360	3	826	4	N	7875	7889	0			186
							8663	9									
06	60335	X	60335	-0-	-0-	-0-	49770	3	1472	4	N	8266	8225	0			227
							9093	9									
07	58688	X	58688	-0-	-0-	-0-	49802	3	40	4	N	8042	8024	0			245
							8846	9									
08	55719	X	55719	-0-	-0-	-0-	47965	3	21	4	N	7030	7076	0			199
							7733	9									
09	54894	X	54894	-0-	-0-	-0-	46866	3	8015	9	N	7286	7294	0			191
*10	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	52462	3	7999	9	N	7272	7220	0			243

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	56845	3	2	4	Y	3613	3651	0			11
							3974	9									
06	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	40008	3	91	4	Y	5290	5240	0			61
							5819	9									
07	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	35934	3	79	4	Y	5088	5112	0			37
							5597	9									
08	DLQ G-10		42874	-0-	42874	42874	36997	3	39	4	Y	5307	5297	0			47
							5838	9									
09	DLQ G-10		51163	-0-	51163	94037	44900	3	6254	9	Y	5685	5679	0			53
*10	DLQ G-10		48459	-0-	48459	142496	42340	3	6103	9	Y	5548	5557	0			44

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6663	3	46	4	Y	429	396	0			83
							472	9									
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6099	3	86	4	Y	286	328	0			41
							315	9									
07	7874	X	5613	-0-	-2261	-0-	5010	3	341	4	Y	238	236	0			43
							262	9									
08	DLQ G-10		5553	-0-	5553	5553	5239	3	32	4	Y	256	255	0			44
							282	9									
09	DLQ G-10		5710	-0-	5710	11263	5269	3	420	9	Y	382	373	0			53
*10	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17030	5316	3	435	9	Y	395	389	0			59

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

05	56854	X	56854	-0-	-0-	-0-	46806	3	738	4	N	8464	8480	0			198
							9310	9									
06	56787	X	56787	-0-	-0-	-0-	46340	3	1370	4	N	8252	8211	0			239
							9077	9									
07	67848	X	67848	-0-	-0-	-0-	57663	3	45	4	N	9218	9197	0			260
							10140	9									
08	64745	X	64745	-0-	-0-	-0-	55103	3	24	4	N	8744	8802	0			202
							9618	9									
09	43789	X	43789	-0-	-0-	-0-	36662	3	7118	9	N	6471	6477	0			196
*10	48941	X	48941	-0-	-0-	-0-	41125	3	7807	9	N	7097	7046	0			247

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

05	48944	X	48944	-0-	-0-	-0-	45522	3	2	4	Y	3109	3142	0			30
							3420	9									
06	49715	X	49715	-0-	-0-	-0-	46597	3	106	4	Y	2738	2712	0			56
							3012	9									
07	42935	X	42935	-0-	-0-	-0-	40274	3	87	4	Y	2340	2351	0			45
							2574	9									
08	DLQ G-10		36683	-0-	36683	36683	34738	3	36	4	Y	1735	1732	0			48
							1909	9									
09	DLQ G-10		50392	-0-	50392	87075	48192	3	2190	9	Y	1991	1989	0			50
*10	DLQ G-10		48923	-0-	48923	135998	46659	3	2247	9	Y	2043	2046	0			47

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	21224	3	322	4	Y	3488	3436	0			203
							3837	9									
06	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	22304	3	175	4	Y	3342	3331	0			214
							3676	9									
07	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	23316	3	50	4	Y	2981	3077	0			118
							3279	9									
08	DLQ G-10		26224	-0-	26224	26224	23103	3	3121	9	Y	2837	2837	0			118
09	DLQ G-10		23935	-0-	23935	50159	20977	3	2958	9	Y	2689	2694	0			113
*10	DLQ G-10		17495	-0-	17495	67654	13455	3	3297	9	Y	2997	2975	0			135

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

05	69180	X	69180	-0-	-0-	-0-	62096	3	7084	9	Y	6440	6484	0			200
06	59961	X	59961	-0-	-0-	-0-	52705	3	768	4	Y	5898	5938	0			160
							6488	9									
07	64060	X	64060	-0-	-0-	-0-	55318	3	2264	4	Y	5889	5866	0			183
							6478	9									
08	DLQ G-10		61997	-0-	61997	61997	55154	3	297	4	Y	5951	5967	0			167
							6546	9									
09	DLQ G-10		64584	-0-	64584	126581	57715	3	6221	9	Y	5655	5663	0			159
*10	DLQ G-10		60323	-0-	60323	186904	52184	3	6336	9	Y	5760	5791	0			128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39708	X	39708	-0-	-0-	-0-	37971	3	2	4	Y	1577	1594	0			16
							1735	9									
06	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	38868	3	88	4	Y	1389	1376	0			29
							1528	9									
07	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	34859	3	76	4	Y	1334	1340	0			23
							1467	9									
08	DLQ G-10		37459	-0-	37459	37459	35891	3	38	4	Y	1391	1389	0			25
							1530	9									
09	DLQ G-10		45729	-0-	45729	83188	44055	3	1665	9	Y	1514	1512	0			27
*10	DLQ G-10		49130	-0-	49130	132318	47160	3	1953	9	Y	1775	1778	0			24

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	23775	-0-	-6140	-0-	22907	3	1	4	Y	788	797	0			22
							867	9									
06	27450	X	24267	-0-	-3183	-0-	23449	3	53	4	Y	695	688	0			29
							765	9									
07	25544	X	21810	-0-	-3734	-0-	21030	3	46	4	Y	667	670	0			26
							734	9									
08	DLQ G-10		22440	-0-	22440	22440	21652	3	23	4	Y	695	694	0			27
							765	9									
09	DLQ G-10		25612	-0-	25612	48052	24826	3	781	9	Y	710	709	0			28
*10	DLQ G-10		23437	-0-	23437	71489	22664	3	765	9	Y	695	696	0			27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370	X	31289	-0-	-8081	-0-	30146	3	2	4	Y	1037	1047	0			23
							1141	9									
06	36120	X	31051	-0-	-5069	-0-	30112	3	69	4	Y	791	784	0			30
							870	9									
07	33604	X	26178	-0-	-7426	-0-	25372	3	55	4	Y	683	686	0			27
							751	9									
08	DLQ G-10		26510	-0-	26510	26510	25674	3	27	4	Y	735	734	0			28
							809	9									
09	DLQ G-10		25371	-0-	25371	51881	24436	3	930	9	Y	845	844	0			29
*10	DLQ G-10		22601	-0-	22601	74482	20401	3	2192	9	Y	1993	1996	0			26

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
05	28799	X	26988	-0-	-1811	-0-	25600	3	1	4	Y	1261	1275	0			14
							1387	9									
06	27870	X	27448	-0-	-422	-0-	26167	3	60	4	Y	1110	1099	0			25
							1221	9									
07	28799	X	24727	-0-	-4072	-0-	23502	3	51	4	Y	1067	1072	0			20
							1174	9									
08	DLQ G-10		25447	-0-	25447	25447	24198	3	25	4	Y	1113	1111	0			22
							1224	9									
09	DLQ G-10		23347	-0-	23347	48794	21507	3	1835	9	Y	1668	1666	0			24
*10	DLQ G-10		19836	-0-	19836	68630	17343	3	2487	9	Y	2261	2265	0			20

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83917	X	72945	-0-	-10972	-0-	70770	3	70	4	Y	1914	1871	0			113
							2105	9									
06	81210	X	70724	-0-	-10486	-0-	68596	3	178	4	Y	1773	1836	0			50
							1950	9									
07	83917	X	65722	-0-	-18195	-0-	63370	3	270	4	Y	1893	1851	0			92
							2082	9									
08	DLQ G-10		68877	-0-	68877	68877	66758	3	6	4	Y	1921	1947	0			66
							2113	9									
09	DLQ G-10		69371	-0-	69371	138248	66649	3	2201	9	Y	2001	1939	0			128
*10	DLQ G-10		7319	-0-	7319	145567	6963	3	344	9	Y	313	430	0			11

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56668	X	51738	-0-	-4930	-0-	47726	3	1	4	Y	3646	3551	0			225
							4011	9									
06	50040	X	49352	-0-	-688	-0-	45201	3	273	4	Y	3525	3474	0			276
							3878	9									
07	69285	X	49619	-0-	-19666	-0-	45529	3	2	4	Y	3716	3612	0			380
							4088	9									
08	DLQ G-10		49979	-0-	49979	49979	46015	3	3964	9	Y	3604	3809	0			175
09	DLQ G-10		55912	-0-	55912	105891	51967	3	3945	9	Y	3586	3559	0			202
10	DLQ G-10		46982	-0-	46982	152873	42711	3	4271	9	Y	3883	3902	0			183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37448	X	30853	-0-	-6595	-0-	29464	3	1	4	Y	1262	1275	0			24
							1388	9									
06	35670	X	31405	-0-	-4265	-0-	30116	3	69	4	Y	1109	1099	0			34
							1220	9									
07	33139	X	28282	-0-	-4857	-0-	27049	3	59	4	Y	1067	1072	0			29
							1174	9									
08	DLQ G-10		26313	-0-	26313	26313	25179	3	26	4	Y	1007	1005	0			31
							1108	9									
09	DLQ G-10		19093	-0-	19093	45406	18480	3	609	9	Y	554	554	0			31
*10	DLQ G-10		31292	-0-	31292	76698	30487	3	794	9	Y	722	723	0			30

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58215	X	58215	-0-	-0-	-0-	55892	3	2	4	Y	2110	2132	0			32
							2321	9									
06	55939	X	55939	-0-	-0-	-0-	53790	3	123	4	Y	1842	1825	0			49
							2026	9									
07	50367	X	50367	-0-	-0-	-0-	48312	3	105	4	Y	1773	1781	0			41
							1950	9									
08	DLQ G-10		51449	-0-	51449	51449	49361	3	51	4	Y	1852	1849	0			44
							2037	9									
09	DLQ G-10		55718	-0-	55718	107167	53655	3	2052	9	Y	1865	1863	0			46
*10	DLQ G-10		60788	-0-	60788	167955	58799	3	1968	9	Y	1789	1792	0			43

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103695	X	87202	-0-	-16493	-0-	82837	3	4365	9	Y	3968	3919	0			287
06	80962	X	80962	-0-	-0-	-0-	76621	3	188	4	Y	3775	3874	0			188
							4153	9									
07	96503	X	83805	-0-	-12698	-0-	79392	3	4413	9	Y	4012	3939	0			261
08	DLQ G-10		75451	-0-	75451	75451	71316	3	90	4	Y	3677	3833	0			105
							4045	9									
09	DLQ G-10		51954	-0-	51954	127405	47750	3	3378	9	Y	3071	2973	0	1	8	202
*10	DLQ G-10		97866	-0-	97866	225271	93177	3	4618	9	Y	4198	4157	0			243

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	50127	3	2	4	Y	2637	2664	0			43
							2901	9									
06	53905	X	53905	-0-	-0-	-0-	51238	3	117	4	Y	2318	2296	0			65
							2550	9									
07	48571	X	48571	-0-	-0-	-0-	46019	3	100	4	Y	2229	2240	0			54
							2452	9									
08	DLQ G-10		48252	-0-	48252	48252	45767	3	48	4	Y	2215	2211	0			58
							2437	9									
09	DLQ G-10		41114	-0-	41114	89366	38293	3	2813	9	Y	2557	2554	0			61
*10	DLQ G-10		41647	-0-	41647	131013	39842	3	1790	9	Y	1627	1630	0			58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	1798	-0-	-18042	-0-	1542	3	256	9	Y	233	192	0			87
06	18630	X	56	-0-	-18574	-0-	32	3	24	9	Y	22	11	0			98
07	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	16951	3	18	4	Y	2538	2450	0			186
							2792	9									
08	DLQ G-10		10310	-0-	10310	10310	9291	3	1019	9	Y	926	1048	0			64
09	DLQ G-10		9489	-0-	9489	19799	8540	3	949	9	Y	863	870	0			57
10	DLQ G-10		9939	-0-	9939	29738	8956	3	983	9	Y	894	897	0			54

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

05	34193	X	3983	-0-	-30210	-0-	3256	3	727	9	Y	661	541	0			248
06	33360	X	72	-0-	-33288	-0-	49	3	23	9	Y	21	31	0			238
07	34689	X	21667	-0-	-13022	-0-	17461	3	17	4	Y	3808	3767	0			279
							4189	9									
08	DLQ G-10		17097	-0-	17097	17097	14435	3	2662	9	Y	2420	2532	0			167
09	DLQ G-10		16159	-0-	16159	33256	13260	3	2899	9	Y	2635	2627	0			175
10	DLQ G-10		17269	-0-	17269	50525	14225	3	3044	9	Y	2767	2775	0			167

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

05	54984	X	54984	-0-	-0-	-0-	44822	3	122	4	N	9127	9139	0			198
							10040	9									
06	58762	X	58762	-0-	-0-	-0-	48827	3	354	4	N	8710	8593	0			315
							9581	9									
07	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	18556	3	2	4	N	4720	4853	0			182
							5192	9									
08	43675	X	43675	-0-	-0-	-0-	33608	3	7	4	N	9145	9090	0			237
							10060	9									
09	38871	X	38871	-0-	-0-	-0-	30222	3	8649	9	N	7863	7898	0			202
*10	39623	X	39623	-0-	-0-	-0-	30838	3	8735	9	N	7941	7849	0			294

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

05	116040	X	116040	-0-	-0-	-0-	111907	3	6	4	Y	3752	3791	0			53
							4127	9									
06	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	60831	3	138	4	Y	2476	2453	0			76
							2724	9									
07	114093	X	114093	-0-	-0-	-0-	110871	3	242	4	Y	2709	2722	0			63
							2980	9									
08	DLQ G-10		91942	-0-	91942	91942	89700	3	94	4	Y	1953	1949	0			67
							2148	9									
09	DLQ G-10		136776	-0-	136776	228718	134296	3	2452	9	Y	2229	2227	0			69
*10	DLQ G-10		145588	-0-	145588	374306	142717	3	2818	9	Y	2562	2566	0			65

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80249	X	80249	-0-	-0-	-0-	75831	3	4	4	Y	4013	4055	0			26
							4414	9									
06	79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	76787	3	175	4	Y	2338	2316	0			48
							2572	9									
07	91930	X	91930	-0-	-0-	-0-	88005	3	192	4	Y	3394	3410	0			32
							3733	9									
08	DLQ G-10		99628	-0-	99628	99628	95266	3	99	4	Y	3875	3868	0			39
							4263	9									
09	DLQ G-10		76113	-0-	76113	175741	73036	3	3061	9	Y	2783	2780	0			42
*10	DLQ G-10		80606	-0-	80606	256347	77315	3	3262	9	Y	2965	2969	0			38

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28988	-0-	28988	159167	22858	3	30	4	Y	5545	5488	0			189
							6100	9									
06	194807	X	35640	-0-	-159167	-0-	28524	3	7116	9	Y	6469	6491	0			167
07	36462	X	36462	-0-	-0-	-0-	29085	3	465	4	Y	6284	6313	0			138
							6912	9									
08	48639	X	32843	-0-	-15796	-0-	26525	3	6318	9	Y	5744	5745	0			137
09	42990	X	33358	-0-	-9632	-0-	27442	3	5916	9	Y	5378	5375	0			140
10	36828	X	35237	-0-	-1591	-0-	29221	3	6016	9	Y	5469	5480	0			129

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17265	-0-	17265	69187	14325	3	19	4	Y	2655	2613	0			91
							2921	9									
06	85972	X	16785	-0-	-69187	-0-	14092	3	2693	9	Y	2448	2476	0			63
07	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	14036	3	225	4	Y	2401	2411	0			53
							2641	9									
08	18755	X	15877	-0-	-2878	-0-	13346	3	2531	9	Y	2301	2299	0			55
09	17100	X	13943	-0-	-3157	-0-	11626	3	2317	9	Y	2106	2106	0			55
10	17360	X	15060	-0-	-2300	-0-	12688	3	2372	9	Y	2156	2160	0			51

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 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
05	DLQ G-10		32358	-0-	32358	139104	27713	3	37	4	Y	4189	4129	0			143
							4608	9									
06	171491	X	32387	-0-	-139104	-0-	27811	3	4576	9	Y	4160	4196	0			107
07	32444	X	32444	-0-	-0-	-0-	27430	3	439	4	Y	4159	4175	0			91
							4575	9									
08	36735	X	30115	-0-	-6620	-0-	25681	3	4434	9	Y	4031	4026	0			96
09	34110	X	28320	-0-	-5790	-0-	23996	3	4324	9	Y	3931	3924	0			103
10	33480	X	28718	-0-	-4762	-0-	24221	3	4497	9	Y	4088	4094	0			97

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
05	DLQ G-10		29143	-0-	29143	110464	24080	3	5063	9	Y	4603	4564	0			153
06	136263	X	25799	-0-	-110464	-0-	21129	3	4670	9	Y	4245	4291	0			107
07	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	20712	3	4770	9	Y	4336	4349	0			94
08	29140	X	27311	-0-	-1829	-0-	22514	3	4797	9	Y	4361	4311	0			144
09	28200	X	24822	-0-	-3378	-0-	19749	3	5073	9	Y	4612	4634	0			122
10	29140	X	24128	-0-	-5012	-0-	19297	3	4831	9	Y	4392	4415	0			99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30374	-0-	30374	121309	25213	3	5161	9	Y	4692	4655	0			156
06	149544	X	28235	-0-	-121309	-0-	23443	3	4792	9	Y	4356	4402	0			110
07	29755	X	29755	-0-	-0-	-0-	25199	3	4556	9	Y	4142	4162	0			90
08	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	24016	3	4348	9	Y	3953	3912	0			131
09	27180	X	25805	-0-	-1375	-0-	21834	3	3971	9	Y	3610	3646	0			95
10	28086	X	26229	-0-	-1857	-0-	22271	3	3958	9	Y	3598	3612	0			81

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		42615	-0-	42615	172205	36553	3	6062	9	Y	5511	5469	0			183
06	211978	X	39773	-0-	-172205	-0-	34008	3	5765	9	Y	5241	5291	0			133
07	40695	X	40695	-0-	-0-	-0-	35363	3	5332	9	Y	4847	4875	0			105
08	42594	X	39913	-0-	-2681	-0-	34710	3	5203	9	Y	4730	4679	0			156
09	41220	X	36940	-0-	-4280	-0-	32196	3	4744	9	Y	4313	4355	0			114
10	42594	X	37613	-0-	-4981	-0-	32919	3	4694	9	Y	4267	4285	0			96

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54870	X	43368	-0-	-11502	-0-	36355	3	99	4	N	6285	6281	0			136
							6914	9									
06	53100	X	40791	-0-	-12309	-0-	33911	3	246	4	N	6031	5949	0			218
							6634	9									
07	50747	X	40637	-0-	-10110	-0-	34517	3	4	4	N	5560	5564	0			214
							6116	9									
08	50747	X	38391	-0-	-12356	-0-	32466	3	7	4	N	5380	5455	0			139
							5918	9									
09	42300	X	32503	-0-	-9797	-0-	27486	3	5017	9	N	4561	4583	0			117
*10	43369	X	31264	-0-	-12105	-0-	26346	3	4875	9	N	4432	4385	0			164

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	2622	3	86	9	N	78					290
06	3420	X	3015	-0-	-405	-0-	2772	3	63	4	N	164	183	1			271
							180	9									
07	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	2599	3	53	4	N	33					304
							36	9									
08	3534	X	1678	-0-	-1856	-0-	1562	3	62	4	N	49	183	1			170
							54	9									
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	3974	3	303	9	N	275	152	1			293
*10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4670	3	195	9	N	177	183	1			287

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84950	X	84950	-0-	-0-	-0-	74233	3	202	4	N	9559	9581	0			207
							10515	9									
06	77146	X	77146	-0-	-0-	-0-	66772	3	484	4	N	8991	8873	0			325
							9890	9									
07	83387	X	83387	-0-	-0-	-0-	73355	3	9	4	N	9112	9086	0			351
							10023	9									
08	86025	X	86025	-0-	-0-	-0-	75725	3	17	4	N	9348	9457	0			242
							10283	9									
09	78257	X	78257	-0-	-0-	-0-	68920	3	9336	9	N	8487	8511	0			218
*10	80324	X	80324	-0-	-0-	-0-	70635	3	9574	9	N	8704	8599	0			323

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10208 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 10220 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82929	X	82929	-0-	-0-	-0-	67593	3	53	4	N	13894	13854	0			343
							15283	9									
06	78630	X	78630	-0-	-0-	-0-	63433	3	440	4	N	13415	13322	0			436
							14757	9									
07	80045	X	80045	-0-	-0-	-0-	65701	3	5	4	N	13035	13157	0			314
							14339	9									
08	77168	X	77168	-0-	-0-	-0-	63428	3	12	4	N	12480	12454	0			340
							13728	9									
09	73956	X	73956	-0-	-0-	-0-	60206	3	13750	9	N	12500	12464	0	1	8	375
*10	76517	X	76517	-0-	-0-	-0-	62136	3	14300	9	N	13000	13097	0			278

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76953	X	76953	-0-	-0-	-0-	63352	3	50	4	N	12319	12287	0			304
							13551	9									
06	70233	X	70233	-0-	-0-	-0-	56932	3	396	4	N	11732	11655	0			381
							12905	9									
07	73497	X	73497	-0-	-0-	-0-	60724	3	5	4	N	11607	11708	0			280
							12768	9									
08	71001	X	71001	-0-	-0-	-0-	58689	3	11	4	N	11183	11159	0			304
							12301	9									
09	61126	X	61126	-0-	-0-	-0-	49865	3	11261	9	N	10237	10234	0			307
*10	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	48738	3	11224	9	N	10204	10293	0			218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	991	3	50	9	N	45					271
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	182	1			106
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					106
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	6859	-0-	-3340	-0-	4730	3	2	4	N	1934	1918	0			127
							2127	9									
06	8700	X	7043	-0-	-1657	-0-	4777	3	25	4	N	2037	2007	0			157
							2241	9									
07	7812	X	7491	-0-	-321	-0-	5065	3	2426	9	N	2205	2121	0			241
08	7812	X	6988	-0-	-824	-0-	4954	3	2034	9	N	1849	1907	0			183
09	7560	X	6330	-0-	-1230	-0-	4039	3	2291	9	N	2083	2150	0			116
10	7502	X	6810	-0-	-692	-0-	4456	3	2354	9	N	2140	2013	0			243

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	12345	3	8	4	Y	2471	2384	0			145
							2718	9									
06	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	13092	3	21	4	Y	2292	2372	0			65
							2521	9									
07	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	13296	3	31	4	Y	2284	2238	0			111
							2512	9									
08	DLQ G-10		15764	-0-	15764	15764	13431	3	1	4	Y	2120	2158	0			73
							2332	9									
09	DLQ G-10		14654	-0-	14654	30418	12092	3	2501	9	Y	2274	2201	0			146
*10	DLQ G-10		14300	-0-	14300	44718	11975	3	2322	9	Y	2111	2184	0			73

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	14269	3	3	4	N	3458	3424	0			227
							3804	9									
06	17310	X	15570	-0-	-1740	-0-	12006	3	27	4	N	3215	3194	0			248
							3537	9									
07	18724	X	15104	-0-	-3620	-0-	12007	3	3097	9	N	2815	2755	0			308
08	18724	X	15730	-0-	-2994	-0-	12463	3	3267	9	N	2970	2984	0			294
09	18120	X	13654	-0-	-4466	-0-	10471	3	3183	9	N	2894	3027	0			161
10	18073	X	13499	-0-	-4574	-0-	10316	3	3183	9	N	2894	2727	0			328

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	1619	3	149	4	N	424	528	1			117
							466	9									
06	3180	X	2326	-0-	-854	-0-	1436	3	455	4	N	395	330	1			182
							435	9									
07	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	1879	3	493	4	N	412	375	1			219
							453	9									
08	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2084	3	70	4	N	400	545	1			74
							440	9									
09	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	1453	3	428	9	N	389	379	1			84
*10	2821	X	2100	-0-	-721	-0-	1062	3	475	9	N	432	376	1			140

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-	N	-0-	73
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	N	-0-	73
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-	N	-0-	73
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	3934	3	1004	9	N	913	892	0			21
06	4800	X	3243	-0-	-1557	-0-	2398	3	845	9	N	768	750	0			39
07	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	4301	3	8	4	N	1151	1125	0			65
							1266	9									
08	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-	3320	3	4	4	N	925	938	0			52
							1018	9									
09	5700	X	4007	-0-	-1693	-0-	3034	3	950	9	N	864	854	0			62
*10	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	3520	3	996	9	N	905	903	0			64

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	155454	-0-	155454	155454	118890	3	350	4	N	32922	32765	0	7	8	150	
						36214	9										
08	14B2 EXT	189101	-0-	189101	344555	144998	3	236	4	N	39879	39900	0	7	8	122	
						43867	9										
09	14B2 EXT	153279	-0-	153279	497834	118391	3	34877	9	N	31706	31801	0	6	8	21	
*10	635433	X	137599	-0-	-497834	-0-	106886	3	30546	9	N	27769	27765	0	4	8	21

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	93322	-0-	93322	93322	69798	3	205	4	N	21199	21099	0	3	8	97	
						23319	9										
08	14B2 EXT	192327	-0-	192327	285649	144162	3	235	4	N	43573	43536	0			134	
						47930	9										
09	14B2 EXT	149764	-0-	149764	435413	113278	3	36476	9	N	33160	33162	0	110	8	22	
*10	569349	X	133936	-0-	-435413	-0-	101442	3	32336	9	N	29396	29326	0	70	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		117135	-0-	117135	117135	85623	3	252	4	N	28418	28286	0	2	8	130
							31260	9									
08	14B2 EXT		191494	-0-	191494	308629	146121	3	238	4	N	41032	41036	0			126
							45135	9									
09	14B2 EXT		150316	-0-	150316	458945	115979	3	34326	9	N	31205	31206	0	105	8	20
*10	592059	X	133114	-0-	-458945	-0-	104340	3	28611	9	N	26010	25943	0	67	8	20

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		179408	-0-	179408	179408	148839	3	438	4	N	27392	27266	0	1	8	125
							30131	9									
08	14B2 EXT		235205	-0-	235205	414613	197952	3	323	4	N	33573	33595	0			103
							36930	9									
09	14B2 EXT		211777	-0-	211777	626390	180525	3	31235	9	N	28395	28362	0	117	8	19
*10	820408	X	194018	-0-	-626390	-0-	166282	3	27477	9	N	24979	24904	0	75	8	19

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		95632	-0-	95632	95632	73550	3	216	4	N	19878	19786	0	1	8	91
							21866	9									
08	14B2 EXT		170961	-0-	170961	266593	131837	3	215	4	N	35372	35354	0			109
							38909	9									
09	14B2 EXT		137035	-0-	137035	403628	106434	3	30591	9	N	27810	27798	0	103	8	18
*10	518869	X	115241	-0-	-403628	-0-	90072	3	25029	9	N	22754	22690	0	65	8	17

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		78106	-0-	78106	78106	58242	3	171	4	N	17903	17821	0			82
							19693	9									
08	14B2 EXT		171444	-0-	171444	249550	130105	3	212	4	N	37388	37355	0			115
							41127	9									
09	14B2 EXT		132632	-0-	132632	382182	100824	3	31799	9	N	28908	28894	0	110	8	19
*10	508147	X	125965	-0-	-382182	-0-	96864	3	28950	9	N	26318	26247	0	70	8	20

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		118540	-0-	118540	118540	96349	3	283	4	N	19916	19825	0			91
							21908	9									
08	SHUT IN		241150	-0-	241150	359690	201485	3	329	4	N	35760	35741	0			110
							39336	9									
09	14B2 EXT		211381	-0-	211381	571071	180087	3	31277	9	N	28434	28413	0	112	8	19
*10	693953	X	122882	-0-	-571071	-0-	105623	3	17094	9	N	15540	15476	0	71	8	12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45694	X	43294	-0-	-2400	-0-	1665	1	37801	2	N	3480	3393	1			706
							3828	9									
06	44220	X	39437	-0-	-4783	-0-	1519	1	34199	2	N	3362	3258	1	182	8	628
							21	4	3698	9							
07	45725	X	42474	-0-	-3251	-0-	1647	1	36898	2	N	3518	3365	1	243	8	538
							59	4	3870	9							
08	45725	X	40904	-0-	-4821	-0-	35633	2	1578	4	N	3357	3098	1	245	8	552
							3693	9									
09	44250	X	36134	-0-	-8116	-0-	1566	1	30901	2	N	3127	2807	1	74	8	798
							3440	9									
10	43307	X	39079	-0-	-4228	-0-	1620	1	33573	2	N	3103	3021	1	191	8	689
							3413	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73137	X	73137	-0-	-0-	-0-	65265	2	1902	4	N	5427	5404	1			472
							5970	9									
06	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	23	1	37115	2	N	5118	5158	1			432
							987	4	5630	9							
07	76480	X	76480	-0-	-0-	-0-	1286	1	68858	2	N	5425	5455	1			402
							368	4	5968	9							
08	68387	X	68387	-0-	-0-	-0-	1268	1	61583	2	N	5019	4936	1	86	8	399
							15	4	5521	9							
09	64471	X	64471	-0-	-0-	-0-	1260	1	57655	2	N	5051	4918	1	88	8	444
							5556	9									
*10	68659	X	68659	-0-	-0-	-0-	1302	1	61628	2	N	5188	4774	1	169	8	689
							5707	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99572	X	79375	-0-	-20197	-0-	74205	2	612	4	Y	4144	3906	1	152	8	742
							4558	9									
06	89610	X	67158	-0-	-22452	-0-	62331	2	645	4	Y	3802	3869	1	56	8	619
							4182	9									
07	85529	X	66571	-0-	-18958	-0-	62242	2	493	4	Y	3487	3376	1	208	8	522
							3836	9									
08	85529	X	69358	-0-	-16171	-0-	65115	2	453	4	Y	3445	3414	1	42	8	511
							3790	9									
09	82770	X	63480	-0-	-19290	-0-	59338	1	3682	9	Y	3347	3260	1	157	8	441
10	79360	X	64222	-0-	-15138	-0-	59881	2	3765	9	Y	3423	3384	1	14	8	466

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	1116	1	35712	2	Y	3707	3792	1	21	8	907
							512	4	4078	9							
06	41550	X	40291	-0-	-1259	-0-	1080	1	34777	2	Y	3611	3747	1	9	8	762
							462	4	3972	9							
07	45136	X	40025	-0-	-5111	-0-	1116	1	35098	2	Y	3092	3200	1	35	8	619
							410	4	3401	9							
08	45136	X	37571	-0-	-7565	-0-	1116	1	32542	2	Y	3259	3349	1	7	8	522
							328	4	3585	9							
09	43680	X	35713	-0-	-7967	-0-	1080	1	30788	2	Y	3118	2925	1	29	8	686
							3430	9									
10	41633	X	38127	-0-	-3506	-0-	1116	1	33233	2	Y	3180	3121	1	3	8	742
							3498	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91698	X	75744	-0-	-15954	-0-	1092	1	60194	2	Y	12666	12474	1	245	8	544
							525	4	13933	9							
06	88740	X	66284	-0-	-22456	-0-	1048	1	52638	2	Y	10967	10900	1	28	8	583
							534	4	12064	9							
07	91698	X	68647	-0-	-23051	-0-	1114	1	54882	2	Y	11154	10981	1	56	8	700
							382	4	12269	9							
08	87358	X	66596	-0-	-20762	-0-	1075	1	54421	2	Y	10038	10060	1			678
							58	4	11042	9							
09	75720	X	67404	-0-	-8316	-0-	1035	1	55229	2	Y	9825	9700	1	69	8	734
							10808	9									
10	75733	X	65973	-0-	-9760	-0-	1112	1	54500	2	Y	9417	9429	1	16	8	706
							10359	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89538	X	89538	-0-	-0-	-0-	910	1	72315	2	Y	14824	14578	1	224	8	834
							7	4	16306	9							
06	75579	X	75579	-0-	-0-	-0-	932	1	60678	2	Y	12527	12552	1	28	8	781
							189	4	13780	9							
07	90985	X	78974	-0-	-12011	-0-	921	1	64580	2	Y	12025	11975	1	53	8	778
							245	4	13228	9							
08	90985	X	80339	-0-	-10646	-0-	1106	1	66783	2	Y	11282	11382	1			678
							40	4	12410	9							
09	88050	X	72418	-0-	-15632	-0-	1080	1	59670	2	Y	10538	10455	1	72	8	689
							11592	9									
10	89528	X	55370	-0-	-34158	-0-	887	1	45602	2	Y	8074	8203	1	16	8	544
							8881	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
05	46327	X	46327	-0-	-0-	-0-	1116	1	40094	2	Y	4249	4187	1	37	8	820
							443	4	4674	9							
06	44250	X	43403	-0-	-847	-0-	1080	1	37266	2	Y	4161	4291	1	12	8	678
							480	4	4577	9							
07	47554	X	44117	-0-	-3437	-0-	1116	1	38455	2	Y	3765	3846	1	42	8	555
							404	4	4142	9							
08	47554	X	42409	-0-	-5145	-0-	1116	1	36826	2	Y	3756	3680	1	9	8	622
							335	4	4132	9							
09	46020	X	39016	-0-	-7004	-0-	1080	1	33663	2	Y	3543	3523	1	31	8	611
							3897	9									
10	46314	X	36941	-0-	-9373	-0-	1116	1	32009	2	Y	3213	3130	1	2	8	692
							3534	9									

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57877	X	48802	-0-	-9075	-0-	1603	1	41685	2	N	4479	4435	1			527
							587	4	4927	9							
06	53160	X	45237	-0-	-7923	-0-	1518	1	38335	2	N	4520	4203	1	211	8	633
							412	4	4972	9							
07	54932	X	46833	-0-	-8099	-0-	1628	1	40000	2	N	4507	4299	1	291	8	550
							247	4	4958	9							
08	54932	X	48125	-0-	-6807	-0-	1599	1	41904	2	N	4177	3798	1	307	8	622
							27	4	4595	9							
09	50430	X	46275	-0-	-4155	-0-	1598	1	40105	2	N	3878	3785	1	93	8	622
							4266	9									
10	48794	X	48438	-0-	-356	-0-	1674	1	41290	2	N	4340	4024	1	271	8	667
							4774	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70897	X	52370	-0-	-18527	-0-	1115	1	44437	2	N	5487	5338	1	113	8	625
							782	4	6036	9							
06	61530	X	44067	-0-	-17463	-0-	978	1	36862	2	N	4810	4777	1	106	8	552
							936	4	5291	9							
07	60171	X	33606	-0-	-26565	-0-	742	1	28172	2	N	3690	3575	1	20	8	647
							633	4	4059	9							
08	60171	X	2609	-0-	-57562	-0-	3	1	2563	2	N	34	33	1	1	8	647
							6	4	37	9							
09	59576	X	59576	-0-	-0-	-0-	381	1	51408	2	N	6878	6919	1	90	8	516
							7566	9									
10	52359	X	39706	-0-	-12653	-0-	1038	1	33173	2	N	4810	4524	1	370	8	432
							5291	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61659	X	40802	-0-	-20857	-0-	1044	1	33403	2	N	4581	4559	1	92	8	544
							1316	4	5039	9							
06	53910	X	34509	-0-	-19401	-0-	918	1	28730	2	N	4028	3845	1	110	8	617
							430	4	4431	9							
07	51274	X	31221	-0-	-20053	-0-	891	1	26214	2	N	3395	3368	1	22	8	622
							381	4	3735	9							
08	51274	X	1617	-0-	-49657	-0-	3	1	1579	2	N	32	31	1	1	8	622
							35	9									
09	51625	X	51625	-0-	-0-	-0-	302	1	44344	2	N	6344	6471	1	82	8	413
							6978	9									
10	40796	X	38449	-0-	-2347	-0-	1045	1	32921	2	N	4026	3642	1	289	8	508
							4429	9									

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33418	X	28786	-0-	-4632	-0-	1644	1	25255	2	N	1633	1661	1			413
							91	4	1796	9							
06	29610	X	27178	-0-	-2432	-0-	1541	1	23374	2	N	1715	1598	1	114	8	416
							376	4	1887	9							
07	31217	X	24434	-0-	-6783	-0-	1482	1	21203	2	N	1536	1302	1	125	8	525
							59	4	1690	9							
08	31217	X	27949	-0-	-3268	-0-	1555	1	24751	2	N	1350	1182	1	113	8	580
							158	4	1485	9							
09	30210	X	24795	-0-	-5415	-0-	1584	1	21642	2	N	1326	1273	1	28	8	605
							1459	9									
10	28799	X	20393	-0-	-8406	-0-	1458	1	17321	2	N	1284	997	1	63	8	829
							1412	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
05	87203	X	54506	-0-	-32697	-0-	48233	2	2327	4	N	3587	3677	1			379
							3946	9									
06	84390	X	77707	-0-	-6683	-0-	73312	2	630	4	N	3423	3266	1			536
							3765	9									
07	80693	X	52156	-0-	-28537	-0-	154	1	44436	2	N	3889	3934	1			491
							3288	4	4278	9							
08	80693	X	78432	-0-	-2261	-0-	1302	1	72045	2	N	4538	4384	1	76	8	569
							93	4	4992	9							
09	78090	X	61800	-0-	-16290	-0-	1078	1	55185	2	N	4126	4162	1	61	8	472
							4539	9									
10	80290	X	56565	-0-	-23725	-0-	856	1	50165	2	N	3917	3924	1	100	8	365
							4309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44919	X	37496	-0-	-7423	-0-	1674	1	31881	2	Y	3085	3133	1	41	8	706
							547	4	3394	9							
06	38580	X	34669	-0-	-3911	-0-	1620	1	29385	2	Y	2962	2955	1	24	8	689
							406	4	3258	9							
07	40858	X	32276	-0-	-8582	-0-	1674	1	27193	2	Y	2784	2540	1	63	8	870
							347	4	3062	9							
08	40858	X	27820	-0-	-13038	-0-	1620	1	23214	2	Y	2475	2481	1	63	8	801
							263	4	2723	9							
09	39540	X	7788	-0-	-31752	-0-	288	1	6564	2	Y	604	883	1			522
							664	9									
10	37510	X	33066	-0-	-4444	-0-	1116	1	28889	2	Y	2492	2422	1	12	8	580
							2741	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77190	X	70190	-0-	-7000	-0-	57030	2	325	4	Y	11668	11381	1	170	8	792
							12835	9									
06	76753	X	76753	-0-	-0-	-0-	286	1	63841	2	Y	11276	11347	1	23	8	698
							222	4	12404	9							
07	76756	X	76703	-0-	-53	-0-	549	1	63907	2	Y	11001	10928	1	46	8	725
							146	4	12101	9							
08	72106	X	71707	-0-	-399	-0-	556	1	60138	2	Y	9813	9874	1			664
							219	4	10794	9							
09	76740	X	64183	-0-	-12557	-0-	522	1	54197	2	Y	8407	8146	1	49	8	876
							9248	9									
10	79298	X	63926	-0-	-15372	-0-	550	1	53976	2	Y	8297	8243	1	99	8	831
							9127	9									

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45942	X	37394	-0-	-8548	-0-	1674	1	31598	2	Y	3289	3245	1	44	8	901
							504	4	3618	9							
06	44460	X	35736	-0-	-8724	-0-	1620	1	30291	2	Y	3162	3390	1	23	8	650
							347	4	3478	9							
07	44733	X	33015	-0-	-11718	-0-	1674	1	27676	2	Y	3032	2815	1	63	8	804
							330	4	3335	9							
08	44733	X	36256	-0-	-8477	-0-	1674	1	30999	2	Y	3036	2979	1	74	8	787
							243	4	3340	9							
09	41130	X	37907	-0-	-3223	-0-	1296	1	33187	2	Y	2993	3069	1			711
							3292	9									
10	37386	X	27879	-0-	-9507	-0-	1067	1	23920	2	Y	2503	2503	1	11	8	700
							2753	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65875	X	59528	-0-	-6347	-0-	49875	2	845	4	Y	8007	7768	1	131	8	912
							8808	9									
06	67865	X	67865	-0-	-0-	-0-	451	1	58457	2	Y	7508	7499	1	17	8	904
							698	4	8259	9							
07	67898	X	67898	-0-	-0-	-0-	549	1	58195	2	Y	7831	7784	1	36	8	915
							540	4	8614	9							
08	65875	X	62955	-0-	-2920	-0-	556	1	54628	2	Y	6863	6958	1			820
							222	4	7549	9							
09	63750	X	55574	-0-	-8176	-0-	525	1	48250	2	Y	5978	5855	1	39	8	904
							6576	9									
10	65875	X	58224	-0-	-7651	-0-	549	1	50789	2	Y	6011	5956	1	41	8	918
							6612	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56246	X	56246	-0-	-0-	-0-	1674	1	49832	2	Y	4186	3978	1	47	8	937
							135	4	4605	9							
06	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	1620	1	39998	2	Y	3571	3431	1	14	8	1063
							147	4	3928	9							
07	56482	X	43902	-0-	-12580	-0-	1674	1	38765	2	Y	3055	3487	1	45	8	586
							102	4	3361	9							
08	56482	X	41978	-0-	-14504	-0-	1512	1	37234	2	Y	2837	2693	1	10	8	720
							111	4	3121	9							
09	54660	X	43372	-0-	-11288	-0-	1566	1	38100	2	Y	2821	2723	1	37	8	781
							3103	9									
10	56234	X	39911	-0-	-16323	-0-	1458	1	35496	2	Y	2401	2607	1	3	8	572
							2641	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73160	X	46128	-0-	-27032	-0-	1512	1	40585	2	Y	3657	3362	1	41	8	932
							8	4	4023	9							
06	63630	X	53576	-0-	-10054	-0-	1620	1	47332	2	Y	4200	4105	1	17	8	1010
							4	4	4620	9							
07	62775	X	57421	-0-	-5354	-0-	1674	1	51616	2	Y	3710	4032	1	60	8	628
							50	4	4081	9							
08	62775	X	57881	-0-	-4894	-0-	1674	1	52094	2	Y	3733	3390	1	11	8	960
							7	4	4106	9							
09	58260	X	51981	-0-	-6279	-0-	1620	1	46651	2	Y	3373	3322	1	46	8	965
							3710	9									
10	57350	X	55134	-0-	-2216	-0-	1674	1	49373	2	Y	3646	3985	1	4	8	622
							4011	9									

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211730	X	182842	-0-	-28888	-0-	167612	2	5162	4	N	9153	9006	1	219	8	508
							10068	9									
06	193620	X	173669	-0-	-19951	-0-	160764	2	1837	4	N	10062	9873	1			697
							11068	9									
07	179831	X	130325	-0-	-49506	-0-	122212	2	121	4	N	7265	7421	1			541
							7992	9									
08	182838	X	2132	-0-	-180706	-0-	2045	2	10	4	N	70	69	1	1	8	541
							77	9									
09	176940	X	77286	-0-	-99654	-0-	70177	2	6866	9	N	6242	6390	1			393
10	182838	X	66919	-0-	-115919	-0-	61626	2	5221	9	N	4746	4701	1			438

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113460	X	75746	-0-	-37714	-0-	60990	2	2518	4	N	11125	11254	1			449
							12238	9									
06	109800	X	65985	-0-	-43815	-0-	56510	2	524	4	N	8137	7712	1	241	8	633
							8951	9									
07	113460	X	38868	-0-	-74592	-0-	33595	2	121	4	N	4684	4794	1	27	8	496
							5152	9									
08	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					N	44	44	1			496
09	79470	X	57342	-0-	-22128	-0-	49995	2	6848	9	N	6225	6467	1	157	8	97
10	75733	X	53907	-0-	-21826	-0-	57	1	47149	2	N	5910	5639	1	306	8	62
							6501	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 #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118668	X	80069	-0-	-38599	-0-	65376	2	958	4	Y	12486	12225	1	182	8	334
							13735	9									
06	114840	X	96449	-0-	-18391	-0-	79119	2	414	4	Y	15378	15365	1	45	8	302
							16916	9									
07	111879	X	93874	-0-	-18005	-0-	78264	2	89	4	Y	14110	14254	1	86	8	72
							15521	9									
08	99902	X	99902	-0-	-0-	-0-	147	1	84090	2	Y	14117	13887	1			302
							136	4	15529	9							
09	96450	X	81683	-0-	-14767	-0-	326	1	67803	2	Y	12250	12157	1	108	8	287
							13475	9									
10	99665	X	77076	-0-	-22589	-0-	502	1	63792	2	Y	11435	11339	1	102	8	281
							12579	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118854	X	95668	-0-	-23186	-0-	76465	2	1128	4	Y	16432	16158	1	243	8	442
							18075	9									
06	115020	X	72497	-0-	-42523	-0-	58507	2	311	4	Y	12435	12599	1	29	8	249
							13679	9									
07	105245	X	86930	-0-	-18315	-0-	70644	2	73	4	Y	14739	14842	1	71	8	75
							16213	9									
08	100316	X	84355	-0-	-15961	-0-	130	1	69535	2	Y	13244	13035	1			284
							122	4	14568	9							
09	92580	X	87513	-0-	-5067	-0-	341	1	72690	2	Y	13055	12942	1	92	8	305
							14361	9									
*10	101973	X	101973	-0-	-0-	-0-	683	1	85495	2	Y	14105	13974	1	91	8	345
							15516	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 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
05	119164	X	112670	-0-	-6494	-0-	91737	2	867	4	Y	18242	17948	1	236	8	491
							20066	9									
06	113580	X	108036	-0-	-5544	-0-	88350	2	513	4	Y	17430	17538	1	37	8	346
							19173	9									
07	114080	X	100278	-0-	-13802	-0-	82890	2	100	4	Y	15716	15914	1	68	8	80
							17288	9									
08	114080	X	106500	-0-	-7580	-0-	167	1	88670	2	Y	15936	15675	1			341
							133	4	17530	9							
09	109229	X	109229	-0-	-0-	-0-	408	1	91797	2	Y	15322	15209	1	95	8	359
							16854	9									
10	112685	X	98141	-0-	-14544	-0-	658	1	82601	2	Y	13252	13256	1	27	8	328
							14577	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

05	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-
06	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-
09	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

*11	36840	X	25297	-0-	-11543	-0-	9091	3	9578	5	N	6025	6003	0	69	8	209
							6628	9									
*12	34441	X	25677	-0-	-8764	-0-	8675	3	10977	5	N	5477	5427	0	75	8	184
							6025	9									
*01	32674	X	28166	-0-	-4508	-0-	4447	3	16428	5	N	6628	6489	0	92	8	231
							7291	9									
*02	27104	X	22404	-0-	-4700	-0-	6427	3	10359	5	N	5107	5015	0	69	8	254
							5618	9									
*03	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	8540	3	12716	5	N	6549	6576	0	34	8	193
							7204	9									
*04	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	6611	3	12899	5	N	6412	6375	0	34	8	196
							7053	9									
*05	28179	X	20929	-0-	-7250	-0-	2192	3	12953	5	N	5258	5251	0	58	8	145
							5784	9									
*06	27270	X	21411	-0-	-5859	-0-	4689	3	11346	5	N	4887	4786	0	75	8	171
							5376	9									
*07	28458	X	20342	-0-	-8116	-0-	2922	3	12140	5	N	4800	4739	0	84	8	148
							5280	9									
*08	28458	X	20250	-0-	-8208	-0-	1871	3	13322	5	N	4597	4494	0	105	8	146
							5057	9									
09	26550	X	3127	-0-	-23423	-0-	2354	5	773	9	N	703	794	0	22	8	33
10	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	44797	X	44797	-0-	-0-	-0-	34046	3	1147	5	N	8731	8645	0	140	8	302
							9604	9									
*12	48638	X	48638	-0-	-0-	-0-	34439	3	3680	5	N	9563	9394	0	155	8	316
							10519	9									
*01	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	28453	3	8131	5	N	9107	8972	0	134	8	317
							10018	9									
*02	41720	X	30651	-0-	-11069	-0-	19121	3	4747	5	N	6166	6063	0	112	8	308
							6783	9									
*03	46190	X	36472	-0-	-9718	-0-	19723	3	8972	5	N	7070	7111	0	56	8	211
							7777	9									
*04	44700	X	35676	-0-	-9024	-0-	21333	3	6977	5	N	6696	6647	0	52	8	208
							7366	9									
*05	46190	X	37804	-0-	-8386	-0-	26439	3	3048	5	N	7561	7461	0	101	8	207
							8317	9									
*06	44700	X	33749	-0-	-10951	-0-	22248	3	3843	5	N	6962	6805	0	122	8	242
							7658	9									
*07	36456	X	34402	-0-	-2054	-0-	23296	3	3293	5	N	7103	6970	0	158	8	217
							7813	9									
*08	36859	X	35597	-0-	-1262	-0-	24906	3	3057	5	N	6940	6777	0	162	8	218
							7634	9									
09	36570	X	27330	-0-	-9240	-0-	16609	3	4355	5	N	5787	5697	0	123	8	185
							6366	9									
10	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT					185

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15300	X	11625	-0-	-3675	-0-	6	1	9578	3	N	1855	1828	0	30	8	64
							2041	9									
*12	13392	X	9845	-0-	-3547	-0-	7941	3	1904	9	N	1731	1706	0	32	8	57
*01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	9201	3	2180	9	N	1982	1936	0	34	8	69
*02	9688	X	6387	-0-	-3301	-0-	3	1	5164	3	N	1109	1099	0	23	8	56
							1220	9									
*03	11997	X	11230	-0-	-767	-0-	6	1	9150	3	N	1885	1870	0	16	8	55
							2074	9									
*04	11610	X	10716	-0-	-894	-0-	2	1	8918	3	N	1633	1623	0	15	8	50
							1796	9									
*05	11377	X	11160	-0-	-217	-0-	6	1	9240	3	N	1740	1717	0	26	8	47
							1914	9									
*06	11010	X	8066	-0-	-2944	-0-	5	1	6580	3	N	1346	1321	0	25	8	47
							1481	9									
*07	11222	X	8568	-0-	-2654	-0-	6	1	6859	3	N	1548	1520	0	28	8	47
							1703	9									
*08	11222	X	10222	-0-	-1000	-0-	3	1	8427	3	N	1629	1578	0	47	8	51
							1792	9									
09	10800	X	9337	-0-	-1463	-0-	2	1	7697	3	N	1489	1464	0	29	8	47
							1638	9									
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15150	X	11130	-0-	-4020	-0-	8	1	8527	3	N	2359	2349	0	34	8	82
							2595	9									
*12	13981	X	12421	-0-	-1560	-0-	9495	3	2926	9	N	2660	2615	0	39	8	88
*01	13981	X	12114	-0-	-1867	-0-	9204	3	2910	9	N	2645	2605	0	36	8	92
*02	12320	X	7449	-0-	-4871	-0-	4	1	5968	3	N	1343	1340	0	27	8	68
							1477	9									
*03	12493	X	11714	-0-	-779	-0-	7	1	9267	3	N	2218	2204	0	17	8	65
							2440	9									
*04	12030	X	9938	-0-	-2092	-0-	2	1	7811	3	N	1932	1922	0	15	8	60
							2125	9									
*05	12431	X	7959	-0-	-4472	-0-	6	1	6123	3	N	1664	1655	0	22	8	47
							1830	9									
*06	11730	X	8782	-0-	-2948	-0-	7	1	6920	3	N	1686	1644	0	30	8	59
							1855	9									
*07	11718	X	7953	-0-	-3765	-0-	6	1	6093	3	N	1685	1659	0	33	8	52
							1854	9									
*08	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	3	1	9978	3	N	2192	2116	0	60	8	68
							2411	9									
*09	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	2	1	8592	3	N	1741	1722	0	32	8	55
							1915	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					55

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

*11	16260	X	14538	-0-	-1722	-0-	9	1	11533	3	N	2724	2687	0	40	8	94
							2996	9									
*12	16802	X	12657	-0-	-4145	-0-	9955	3	2702	9	N	2456	2428	0	41	8	81
*01	16120	X	13259	-0-	-2861	-0-	10391	3	2868	9	N	2607	2553	0	44	8	91
*02	12824	X	7767	-0-	-5057	-0-	5	1	5786	3	N	1796	1761	0	37	8	89
							1976	9									
*03	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	9	1	12979	3	N	2734	2722	0	21	8	80
							3007	9									
*04	14550	X	13430	-0-	-1120	-0-	2	1	10751	3	N	2434	2421	0	19	8	74
							2677	9									
*05	13268	X	10291	-0-	-2977	-0-	7	1	8070	3	N	2013	2003	0	29	8	55
							2214	9									
*06	12840	X	10235	-0-	-2605	-0-	8	1	7950	3	N	2070	2016	0	37	8	72
							2277	9									
*07	15996	X	11503	-0-	-4493	-0-	8	1	9088	3	N	2188	2148	0	46	8	66
							2407	9									
*08	15996	X	12559	-0-	-3437	-0-	4	1	10043	3	N	2284	2217	0	62	8	71
							2512	9									
09	13410	X	10410	-0-	-3000	-0-	2	1	8215	3	N	1994	1961	0	41	8	63
							2193	9									
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	9	1	10939	5	N	2533	2474	0	44	8	469
							2786	9									
*12	14973	X	12511	-0-	-2462	-0-	538	3	9126	5	N	2588	2548	0	42	8	467
							2847	9									
*01	14973	X	13482	-0-	-1491	-0-	10966	5	2516	9	N	2287	2246	0	46	8	462
*02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	5	1	7357	5	N	1699	1661	0	34	8	466
							1869	9									
*03	14198	X	13549	-0-	-649	-0-	7	1	11079	5	N	2239	2235	0	22	8	448
							2463	9									
*04	13740	X	10209	-0-	-3531	-0-	2	1	8191	5	N	1833	1823	0	19	8	439
							2016	9									
*05	13485	X	6617	-0-	-6868	-0-	4	1	5259	5	N	1231	1229	0	377	1	40
							1354	9					24	8			
*06	13050	X	6569	-0-	-6481	-0-	5	1	5276	5	N	1171	1135	0	5	1	42
							1288	9					29	8			
*07	13547	X	11856	-0-	-1691	-0-	7	1	1335	3	N	1829	1760	0	55	8	56
							8502	5	2012	9							
*08	13547	X	5919	-0-	-7628	-0-	2	1	468	3	N	964	954	0	34	8	32
							4389	5	1060	9							
09	10200	X	7504	-0-	-2696	-0-	2	1	650	3	N	1819	1757	0	37	8	57
							4851	5	2001	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					57

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
*11	9510	X	8566	-0-	-944	-0-	8	1	5921	5	N	2397	2362	0	36	8	83
							2637	9									
*12	10106	X	7823	-0-	-2283	-0-	5350	5	2473	9	N	2248	2219	0	37	8	75
*01	10106	X	7553	-0-	-2553	-0-	5200	5	2353	9	N	2139	2104	0	35	8	75
*02	7140	X	6278	-0-	-862	-0-	5	1	4400	5	N	1703	1662	0	31	8	85
							1873	9									
*03	8835	X	7837	-0-	-998	-0-	7	1	5480	5	N	2136	2141	0	16	8	64
							2350	9									
*04	8550	X	7761	-0-	-789	-0-	2	1	5722	5	N	1852	1844	0	14	8	58
							2037	9									
*05	8153	X	7854	-0-	-299	-0-	7	1	5761	5	N	1896	1874	0	27	8	53
							2086	9									
*06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7	1	5940	5	N	1749	1709	0	31	8	62
							1924	9									
*07	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	7	1	6830	5	N	1834	1799	0	40	8	57
							2017	9									
*08	8029	X	7266	-0-	-763	-0-	3	1	5349	5	N	1740	1696	0	46	8	55
							1914	9									
09	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	2	1	4967	5	N	1729	1691	0	38	8	55
							1902	9									
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16350	X	8307	-0-	-8043	-0-	7	1	6083	5	N	2015	1996	0	30	8	69
							2217	9									
*12	16895	X	10113	-0-	-6782	-0-	7726	5	2387	9	N	2170	2132	0	35	8	72
*01	12462	X	6181	-0-	-6281	-0-	4321	5	1860	9	N	1691	1677	0	27	8	59
*02	11116	X	2361	-0-	-8755	-0-	2	1	1734	5	N	568	586	0	11	8	30
							625	9									
*03	12307	X	6792	-0-	-5515	-0-	6	1	4848	5	N	1762	1732	0	8	8	52
							1938	9									
*04	9780	X	8133	-0-	-1647	-0-	2	1	6195	5	N	1760	1747	0	11	8	54
							1936	9									
*05	10106	X	9111	-0-	-995	-0-	6	1	7199	5	N	1733	1718	0	22	8	47
							1906	9									
*06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	5	1	5731	5	N	1245	1225	0	23	8	44
							1370	9									
*07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	6	1	7886	5	N	1694	1656	0	31	8	51
							1863	9									
*08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	2	1	7208	5	N	1480	1448	0	36	8	47
							1628	9									
09	8820	X	7848	-0-	-972	-0-	2	1	6288	5	N	1416	1392	0	26	8	45
							1558	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					45

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	9	1	7330	5	N	2588	2565	0	28	8	90
							2847	9									
*12	11253	X	8411	-0-	-2842	-0-	5624	5	2787	9	N	2534	2509	0	31	8	84
*01	11253	X	8190	-0-	-3063	-0-	5541	5	2649	9	N	2408	2378	0	30	8	84
*02	10752	X	4740	-0-	-6012	-0-	5	1	3084	5	N	1501	1489	0	20	8	76
							1651	9									
*03	11904	X	7681	-0-	-4223	-0-	7	1	5168	5	N	2278	2273	0	13	8	68
							2506	9									
*04	10170	X	6024	-0-	-4146	-0-	2	1	3818	5	N	2004	1999	0	11	8	62
							2204	9									
*05	8401	X	7761	-0-	-640	-0-	7	1	5449	5	N	2095	2077	0	22	8	58
							2305	9									
*06	7920	X	5353	-0-	-2567	-0-	7	1	3490	5	N	1687	1663	0	22	8	60
							1856	9									
*07	7688	X	6265	-0-	-1423	-0-	8	1	3892	5	N	2150	2109	0	35	8	66
							2365	9									
*08	7688	X	5772	-0-	-1916	-0-	3	1	3382	5	N	2170	2123	0	45	8	68
							2387	9									
09	7500	X	5968	-0-	-1532	-0-	2	1	3980	5	N	1805	1788	0	28	8	57
							1986	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	15900	X	11938	-0-	-3962	-0-	6	1	10082	5	N	1682	1654	0	33	8	1023
							1850	9									
*12	13888	X	10956	-0-	-2932	-0-	9199	5	1757	9	N	1597	1565	0	37	8	1018
*01	13888	X	11896	-0-	-1992	-0-	9969	5	1927	9	N	1752	1706	0	38	8	1026
*02	11760	X	7888	-0-	-3872	-0-	4	1	6573	5	N	1192	1162	0	32	8	1024
							1311	9									
*03	12524	X	11705	-0-	-819	-0-	5	1	9874	5	N	1660	1653	0	18	8	1013
							1826	9									
*04	11940	X	9676	-0-	-2264	-0-	1	1	8139	5	N	1396	1386	0	457	1	551
							1536	9					15	8			
*05	11904	X	10530	-0-	-1374	-0-	5	1	8930	5	N	1450	1425	0	7	1	540
							1595	9					29	8			
*06	11520	X	8627	-0-	-2893	-0-	5	1	7306	5	N	1196	1165	0	29	8	542
							1316	9									
*07	11687	X	8948	-0-	-2739	-0-	5	1	7570	5	N	1248	1215	0	36	8	539
							1373	9									
*08	11687	X	11020	-0-	-667	-0-	2	1	9476	5	N	1402	1343	0	54	8	544
							1542	9									
09	10200	X	9875	-0-	-325	-0-	2	1	8313	5	N	1418	1379	0	38	8	545
							1560	9									
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					545

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
*11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	11	1	11168	5	N	3244	3225	0	47	8	295
							3568	9									
*12	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	12049	5	3353	9	N	3048	3010	0	49	8	284
*01	16306	X	14917	-0-	-1389	-0-	11719	5	3198	9	N	2907	2861	0	46	8	284
*02	14728	X	10785	-0-	-3943	-0-	7	1	8381	5	N	2179	2133	0	38	8	292
							2397	9									
*03	15221	X	14188	-0-	-1033	-0-	9	1	11073	5	N	2824	2830	0	20	8	266
							3106	9									
*04	14910	X	11923	-0-	-2987	-0-	2	1	9167	5	N	2504	2493	0	17	8	260
							2754	9									
*05	15407	X	11637	-0-	-3770	-0-	10	1	8672	5	N	2686	2654	0	180	1	76
							2955	9					36	8			
*06	14430	X	8732	-0-	-5698	-0-	8	1	6554	5	N	1973	1942	0	2	1	70
							2170	9					35	8			
*07	14167	X	11064	-0-	-3103	-0-	10	1	8212	5	N	2584	2527	0	48	8	79
							2842	9									
*08	14167	X	12846	-0-	-1321	-0-	4	1	10067	5	N	2523	2457	0	66	8	79
							2775	9									
09	11910	X	11513	-0-	-397	-0-	3	1	8817	5	N	2448	2400	0	50	8	77
							2693	9									
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		35345	-0-	35345	188851	28671	3	188	4	N	5896	5913	0			657
							6486	9									
*12	T. A.		34438	-0-	34438	223289	963	1	27197	3	N	5546	5565	0			638
							177	4	6101	9							
*01	T. A.		31452	-0-	31452	254741	881	1	24855	3	N	5049	5057	0			630
							162	4	5554	9							
*02	254809	X	68	-0-	-254741	-0-	42	3	1	4	N	23	188	0			465
							25	9									
*03	32767	X	23760	-0-	-9007	-0-	19577	3	118	4	N	3695	3595	0			565
							4065	9									
*04	31710	X	26509	-0-	-5201	-0-	21594	3	139	4	N	4342	4319	0			588
							4776	9									
*05	32767	X	27974	-0-	-4793	-0-	23342	3	131	4	N	4092	4113	0			567
							4501	9									
*06	30450	X	889	-0-	-29561	-0-	752	3	4	4	N	121	221	0			467
							133	9									
*07	23746	X	16950	-0-	-6796	-0-	13853	3	88	4	N	2735	2661	0			541
							3009	9									
*08	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	25214	3	149	4	N	4669	4611	0			599
							5136	9									
*09	29262	X	29262	-0-	-0-	-0-	24360	3	139	4	N	4330	4340	0			589
							4763	9									
10	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					589

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40830	X	32258	-0-	-8572	-0-	25	1	24188	3	N	7314	7287	0	101	8	253
							8045	9									
*12	42191	X	28512	-0-	-13679	-0-	1	1	21347	3	N	6513	6417	0	131	8	218
							7164	9									
*01	62249	X	62249	-0-	-0-	-0-	1	1	46228	3	N	14564	14108	0	177	8	497
							16020	9									
*02	45645	X	45645	-0-	-0-	-0-	31	1	34386	3	N	10207	9988	0	218	8	498
							11228	9									
*03	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	31	1	31621	3	N	9603	9709	0	111	8	281
							10563	9									
*04	39823	X	39823	-0-	-0-	-0-	8	1	30368	3	N	8588	8335	0	98	8	436
							9447	9									
*05	42191	X	41867	-0-	-324	-0-	32	1	31822	3	N	9103	8932	0	182	8	425
							10013	9									
*06	40830	X	33860	-0-	-6970	-0-	29	1	25787	3	N	7313	7151	0	154	8	433
							8044	9									
*07	42191	X	22090	-0-	-20101	-0-	18	1	16570	3	N	5002	4978	0	120	8	337
							5502	9									
*08	59620	X	59620	-0-	-0-	-0-	20	1	46045	3	N	12323	11755	0	351	8	554
							13555	9									
*09	65028	X	65028	-0-	-0-	-0-	14	1	51431	3	N	12348	12063	0	284	8	555
							13583	9									
10	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					N	NO RPT					555

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	24930	X	3968	-0-	-20962	-0-	2 644	1 9	3322	3	N	585	665	0	10	8	23
*12	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	5	24	0	1	8	3
*01	21390	X	14723	-0-	-6667	-0-	11459	3	3264	9	N	2967	2805	0	63	8	102
*02	17192	X	11670	-0-	-5522	-0-	7 2404	1 9	9259	3	N	2185	2124	0	56	8	107
*03	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	11 3836	1 9	18589	3	N	3487	3463	0	32	8	99
*04	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	3 3495	1 9	15652	3	N	3177	3152	0	29	8	95
*05	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	11 3410	1 9	15005	3	N	3100	3061	0	52	8	82
*06	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	10 2833	1 9	12568	3	N	2575	2514	0	55	8	88
*07	22413	X	13862	-0-	-8551	-0-	9 2786	1 9	11067	3	N	2533	2479	0	66	8	76
*08	22413	X	16002	-0-	-6411	-0-	4 2983	1 9	13015	3	N	2712	2618	0	87	8	83
09	19140	X	12145	-0-	-6995	-0-	2 2322	1 9	9821	3	N	2111	2080	0	48	8	66
10	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					66

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
*11	14040	X	6306	-0-	-7734	-0-	5 1690	1 9	4611	5	N	1536	1511	0	45	8	53
*12	12834	X	12396	-0-	-438	-0-	9874	5	2522	9	N	2293	2209	0	62	8	75
*01	11718	X	8715	-0-	-3003	-0-	6503	5	2212	9	N	2011	1964	0	52	8	70
*02	10276	X	3993	-0-	-6283	-0-	3 1106	1 9	2884	5	N	1005	983	0	41	8	51
*03	11377	X	5675	-0-	-5702	-0-	5 1658	1 9	4012	5	N	1507	1490	0	23	8	45
*04	12000	X	8152	-0-	-3848	-0-	2 1880	1 9	6270	5	N	1709	1676	0	26	8	52
*05	12400	X	7365	-0-	-5035	-0-	5 1697	1 9	5663	5	N	1543	1511	0	42	8	42
*06	8430	X	7166	-0-	-1264	-0-	5 1386	1 9	5775	5	N	1260	1212	0	46	8	44
*07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	6 1690	1 9	7029	5	N	1536	1469	0	64	8	47
*08	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	3 2104	1 9	7137	5	N	1913	1818	0	83	8	59
*09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	2 3860	1 5	7250 1658	3 9	N	1507	1461	0	58	8	47
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					47

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

	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
*11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1375	3	51	4	N	377	965	1			309
							415	9									
*12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	2853	3	137	4	N	740	758	1			291
							814	9									
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2716	3	28	4	N	684	536	1			439
							752	9									
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	993	3	5	4	N	147	5	1			581
							162	9									
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	135	3	12	4	N	323	1	0	317	1	586
							355	9									
*04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2142	3	9	4	N	345	345	1			586
							380	9									
*05	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	1594	3	7	4	N	172	1	0	336	1	421
							189	9									
*06	1980	X	1586	-0-	-394	-0-	1281	3	18	4	N	261	276	1			406
							287	9									
*07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1236	3	9	4	N	340	171	1			575
							374	9									
*08	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	1256	3	8	4	N	289	174	1			690
							318	9									
09	1980	X	1474	-0-	-506	-0-	877	3	14	4	N	530	596	1			624
							583	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					624

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	2184	3	31	4	N	1191	1177	0	13	8	544
							1310	9									
*12	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	2160	3	29	4	N	1137	1123	0	17	8	541
							1251	9									
*01	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	1851	3	22	4	N	872	866	0	13	8	534
							959	9									
*02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	29	0			505
*03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					505
*04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					505
*05	2289	X	-0-	-0-	-2289	-0-					N	-0-					505
*06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					505
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					624
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					624
*01	14B2 EXT		46	-0-	46	46	1	4	45	9	N	41	39	0			626
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-	1	0			625
*03	14B2 EXT		35	-0-	35	81	1	4	34	9	N	31	31	0			625
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					625
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					625
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					625
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					625
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					625
09	14B2 EXT		1446	-0-	1446	1527	32	4	1414	9	N	1285	1190	0	58	8	662
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1527					N	NO RPT					662

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
*11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
*12	3255	X	146	-0-	-3109	-0-	144	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	X	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	X	97	-0-	-53	-0-	1	1	86	3	N	9	8	0			1
							10	9									
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	11	1	25120	3	N	3141	3048	0	84	8	108
							3455	9									
*12	27177	X	27177	-0-	-0-	-0-	23833	3	3344	9	N	3040	2960	0	88	8	100
*01	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	21909	3	3062	9	N	2784	2708	0	79	8	97
*02	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	6	1	15224	3	N	2050	1978	0	67	8	102
							2255	9									
*03	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	8	1	21354	3	N	2622	2600	0	47	8	77
							2884	9									
*04	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	2	1	19692	3	N	2425	2394	0	33	8	75
							2668	9									
*05	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	8	1	19872	3	N	2398	2347	0	60	8	66
							2638	9									
*06	21306	X	21306	-0-	-0-	-0-	9	1	18734	3	N	2330	2241	0	74	8	81
							2563	9									
*07	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	8	1	17925	3	N	2286	2212	0	85	8	70
							2515	9									
*08	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	3	1	17388	3	N	2198	2095	0	103	8	70
							2418	9									
*09	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	2	1	16702	3	N	2144	2070	0	76	8	68
							2358	9									
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					68

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
*11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	1740	3	36	4	N	1398	1390	0	15	8	919
							1538	9									
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1570	3	30	4	N	1188	1181	0	16	8	910
							1307	9									
*01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	1506	3	32	4	N	1233	1192	0	16	8	935
							1356	9									
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1196	3	35	4	N	733	728	0	10	8	930
							806	9									
*03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	1496	3	44	4	N	1294	1275	0	7	8	942
							1423	9									
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	4	N	1178	1127	0	7	8	986
							1296	9									
*05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	4	N	872	871	0	11	8	976
							959	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	0			954
*07	2976	X	1604	-0-	-1372	-0-	864	3	19	4	N	655	633	0	4	8	972
							721	9									
*08	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	1093	3	28	4	N	1072	1035	0	24	8	985
							1179	9									
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	31	0			954
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					954

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	5735	-0-	2735	2735		7	1	4181	3	N	1406	1006	0	15	8	444
								1547	9									
*12	3100	N	4778	-0-	1678	4413		3887	3	891	9	N	810	793	0	26	8	435
*01	3100	N	3921	-0-	821	5234		3567	3	354	9	N	322	320	0	17	8	420
*02	2800	N	2284	-0-	-516	4718		3	1	1674	3	N	552	531	0	5	8	436
								607	9									
*03	8595	X	3877	-0-	-4718	-0-		6	1	2390	3	N	1346	1334	0	1	8	447
								1481	9									
*04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-		1	1	1251	3	N	694	712	0			429
								763	9									
*05	2170	X	883	-0-	-1287	-0-		3	1	764	3	N	105	122	0			412
								116	9									
*06	2100	X	161	-0-	-1939	-0-		161	3			N	-0-	2	0			410
*07	2170	X	1089	-0-	-1081	-0-		6	1	886	3	N	179	174	0			415
								197	9									
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-		4	1	3786	3	N	1201	1159	0	12	8	445
								1321	9									
*09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-		2	1	3630	3	N	1283	1279	0	2	8	447
								1411	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT					447

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-		2753	3	20	4	N	763	690	0	8	8	867
								839	9									
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		2309	3	19	4	N	669	659	0	12	8	865
								736	9									
*01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-		1747	3	12	4	N	482	257	0	8	8	1082
								530	9									
*02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-		1758	3	13	4	N	491	469	0	7	8	1097
								540	9									
*03	3689	X	3252	-0-	-437	-0-		2525	3	17	4	N	645	645	0	5	8	1092
								710	9									
*04	3570	X	3223	-0-	-347	-0-		2415	3	19	4	N	717	710	0	4	8	1095
								789	9									
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		2666	3	22	4	N	845	833	0	11	8	1096
								930	9									
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-		3392	3	22	4	N	865	845	0	14	8	1102
								952	9									
*07	3255	X	2844	-0-	-411	-0-		2086	3	17	4	N	674	671	0	12	8	1093
								741	9									
*08	3317	X	2485	-0-	-832	-0-		1977	3	11	4	N	452	444	0	14	8	1087
								497	9									
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-						N	-0-	13	0			1074
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-						N	NO RPT					1074

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3930	X	3586	-0-		-344	-0-	31	1	2776	3	N	692	399	0	14	8	949
								18	4	761	9							
*12	4061	X	3532	-0-		-529	-0-	34	1	2728	3	N	676	660	0	8	8	957
								26	4	744	9							
*01	4061	X	3340	-0-		-721	-0-	38	1	2620	3	N	605	599	0	7	8	956
								16	4	666	9							
*02	3668	X	-0-	-0-		-3668	-0-					N	-0-	20	0			936
*03	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-					N	-0-					936
*04	3600	X	133	-0-		-3467	-0-	1	1	63	3	N	61	59	0			938
								2	4	67	9							
*05	3534	X	-0-	-0-		-3534	-0-					N	-0-	2	0			936
*06	3240	X	-0-	-0-		-3240	-0-					N	-0-					936
*07	5589	X	5589	-0-		-0-	-0-	4629	3	87	4	N	794	757	0	15	8	958
								873	9									
*08	5219	X	5219	-0-		-0-	-0-	4393	3	31	4	N	723	699	0	25	8	957
								795	9									
09	120	X	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-	21	0			936
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					936

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29760	X	25377	-0-		-4383	-0-	18562	3	228	4	N	5988	1	0	6166	1	849
								6587	9									
*12	30783	X	26468	-0-		-4315	-0-	19486	3	218	4	N	6149	6269	1			729
								6764	9									
*01	30783	X	23397	-0-		-7386	-0-	17127	3	189	4	N	5528	1	0	5655	1	601
								6081	9									
*02	25900	X	15809	-0-		-10091	-0-	11389	3	84	4	N	3942	3805	1			738
								4336	9									
*03	28675	X	22297	-0-		-6378	-0-	16339	3	193	4	N	5241	5502	1			477
								5765	9									
*04	26640	X	21835	-0-		-4805	-0-	16075	3	196	4	N	5058	5022	1			513
								5564	9									
*05	27187	X	20554	-0-		-6633	-0-	15343	3	147	4	N	4604	1	0	4350	1	766
								5064	9									
*06	23040	X	21455	-0-		-1585	-0-	15924	3	156	4	N	4886	4895	1			757
								5375	9									
*07	23824	X	23824	-0-		-0-	-0-	18087	3	162	4	N	5068	5128	1			697
								5575	9									
*08	23777	X	23487	-0-		-290	-0-	17990	3	156	4	N	4855	4837	1			715
								5341	9									
*09	23805	X	23805	-0-		-0-	-0-	18020	3	164	4	N	5110	4902	1			923
								5621	9									
10	22909	X	NO RPT	-0-		-22909	-0-					N	NO RPT					923

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	6	1	22370	3	Y	4294	3425	1	72	8	1324
							195	4	4723	9							
*12	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	10	1	29446	3	Y	5309	5701	1	86	8	846
							158	4	5840	9							
*01	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	16	1	29396	3	Y	5178	2049	0	3770	1	115
							182	4	5696	9			90	8			
*02	31388	X	27665	-0-	-3723	-0-	12	1	23116	3	Y	4001	3789	0	41	1	190
							136	4	4401	9			96	8			
*03	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	15	1	29994	3	Y	4754	4761	0	51	8	132
							164	4	5229	9							
*04	36852	X	36852	-0-	-0-	-0-	5	1	31300	3	Y	4889	4829	0	51	8	141
							169	4	5378	9							
*05	35814	X	35814	-0-	-0-	-0-	16	1	30593	3	Y	4589	4517	0	96	8	117
							157	4	5048	9							
*06	34110	X	31595	-0-	-2515	-0-	15	1	27302	3	Y	3773	3657	0	110	8	123
							128	4	4150	9							
*07	35247	X	34074	-0-	-1173	-0-	16	1	29032	3	Y	4433	4290	0	140	8	126
							150	4	4876	9							
*08	36580	X	31298	-0-	-5282	-0-	6	1	26720	3	Y	4033	3881	0	159	8	119
							136	4	4436	9							
09	35400	X	32060	-0-	-3340	-0-	5	1	27556	3	Y	3967	3844	0	125	8	117
							135	4	4364	9							
10	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					117

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
*11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	7880	3	27	4	N	856	320	1			868
							942	9									
*12	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	21395	3	68	4	N	2192	1	0	2229	1	830
							2411	9									
*01	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	18921	3	45	4	N	2279	2451	1			658
							2507	9									
*02	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	9304	3	4	4	N	1185	1574	1			269
							1304	9									
*03	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	17137	3	64	4	N	1912	1	0	1865	1	315
							2103	9									
*04	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	3	1	16467	3	N	1915	1	0	1972	1	257
							61	4	2107	9							
*05	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	15340	3	52	4	N	1625	1698	1			184
							1788	9									
*06	18180	X	12830	-0-	-5350	-0-	27	1	11283	3	N	1343	1208	1			319
							43	4	1477	9							
*07	18786	X	17635	-0-	-1151	-0-	15685	3	56	4	N	1722	1226	1			815
							1894	9									
*08	18786	X	16554	-0-	-2232	-0-	14636	3	50	4	N	1698	1901	1			612
							1868	9									
09	18180	X	15653	-0-	-2527	-0-	438	1	13497	3	N	1517	1	0	1611	1	517
							49	4	1669	9							
10	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					517

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					11
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
*02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	3 1041	1 9	80	3	N	946	897	0	4	8	56
*03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6 2012	1 9	4183	3	N	1829	1820	0	4	8	61
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	0			11
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			11
*06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					11
*07	4836	X	8	-0-	-4828	-0-	1	3	7	9	N	6	6	0			11
*08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					324
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					324
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	3	15	9	N	14	14	0			324
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					324
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					324
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					324
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					324
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	4	1287	9	N	1170	42	0	147	1	1285
													20	8			
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	6	1	597	3	N	962	293	0	1109	1	824
							24	4	1058	9			21	8			
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	3	15	4	N	588	158	0	437	1	802
							647	9					15	8			
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	1141	3	35	4	N	1347	4	0	1066	1	1068
							1482	9					11	8			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1068

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
*11	5040	X	4592	-0-	-448	-0-	4	1	3254	3	N	1213	1197	0	19	8	42
							1334	9									
*12	6820	X	5395	-0-	-1425	-0-	3578	3	329	4	N	1353	1326	0	24	8	45
							1488	9									
*01	6820	X	2320	-0-	-4500	-0-	1642	3	73	4	N	550	567	0	8	8	20
							605	9									
*02	6160	X	3705	-0-	-2455	-0-	3	1	2441	3	N	879	841	0	14	8	44
							294	4	967	9							
*03	5456	X	3117	-0-	-2339	-0-	3	1	2178	3	N	832	845	0	6	8	25
							21	4	915	9							
*04	5220	X	30	-0-	-5190	-0-	30	3			N	-0-	23	0			2
*05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	4	1	0	3	8	2
*06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					2
*07	4092	X	66	-0-	-4026	-0-	1	1	29	3	N	33	32	0			3
							36	9									
*08	3100	X	52	-0-	-3048	-0-	42	3	10	9	N	9	10	0			2
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
*11	60870	X	51636	-0-	-9234	-0-	43654	3	7982	9	N	7256	7137	0	136	8	250
*12	62899	X	51845	-0-	-11054	-0-	43615	3	8230	9	N	7482	7337	0	148	8	247
*01	60605	X	48895	-0-	-11710	-0-	41008	3	7887	9	N	7170	7036	0	132	8	249
*02	54740	X	22631	-0-	-32109	-0-	18894	3	3737	9	N	3397	3403	0	70	8	173
*03	54746	X	39576	-0-	-15170	-0-	33153	3	6423	9	N	5839	5784	0	55	8	173
*04	56063	X	56063	-0-	-0-	-0-	48200	3	7863	9	N	7148	7031	0	68	8	222
*05	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	43667	3	8436	9	N	7669	7569	0	111	8	211
*06	49879	X	49879	-0-	-0-	-0-	42909	3	6970	9	N	6336	6184	0	140	8	223
*07	39556	X	29867	-0-	-9689	-0-	25490	3	4377	9	N	3979	3972	0	100	8	130
*08	57877	X	18882	-0-	-38995	-0-	15703	3	3179	9	N	2890	2828	0	89	8	103
*09	60910	X	60910	-0-	-0-	-0-	52973	3	7937	9	N	7215	6895	0	195	8	228
10	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT					228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5	1	4349	3	N	1446	1429	0	22	8	115
							1591	9									
*12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	4281	3	1626	9	N	1478	1454	0	25	8	114
*01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	3946	3	1595	9	N	1450	1426	0	23	8	115
*02	4900	X	4295	-0-	-605	-0-	4	1	3027	3	N	1149	1124	0	18	8	122
							1264	9									
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	5	1	4576	3	N	1487	1491	0	10	8	108
							1636	9									
*04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	1	1	4217	3	N	1434	1424	0	9	8	109
							1577	9									
*05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	6	1	4106	3	N	1676	1657	0	18	8	110
							1844	9									
*06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	7	1	4197	3	N	1656	1622	0	23	8	121
							1822	9									
*07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	7	1	4178	3	N	1908	1882	0	26	8	121
							2099	9									
*08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	3	1	3892	3	N	1839	1804	0	35	8	121
							2023	9									
*09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	3829	3	N	1455	1442	0	24	8	110
							1601	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					110

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

*11	14B2 EXT		4898	-0-	4898	78228	3755	3	24	4	N	1017	881	1			559
							1119	9									
*12	14B2 EXT		9743	-0-	9743	87971	8775	3	32	4	N	851	1	0	701	1	708
							936	9									
*01	14B2 EXT		10535	-0-	10535	98506	9194	3	43	4	N	1180	1416	1			472
							1298	9									
*02	14B2 EXT		6691	-0-	6691	105197	5766	3	39	4	N	805	980	1			297
							886	9									
*03	116559	X	11362	-0-	-105197	-0-	248	1	9787	3	N	1161	1067	1			391
							50	4	1277	9							
*04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	9267	3	41	4	N	1151	1102	1			440
							1266	9									
*05	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	9830	3	38	4	N	1081	942	1			579
							1189	9									
*06	10260	X	8933	-0-	-1327	-0-	8239	3	21	4	N	612	1168	1			23
							673	9									
*07	11656	X	10900	-0-	-756	-0-	9286	3	50	4	N	1422	1004	1			441
							1564	9									
*08	11656	X	9662	-0-	-1994	-0-	8991	3	22	4	N	590	977	1			54
							649	9									
09	10830	X	9248	-0-	-1582	-0-	7681	3	48	4	N	1381	1	0	810	1	624
							1519	9									
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					624

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	7	1	7418	3	N	1968	1934	0	32	8	184
							2165	9									
*12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	7456	3	2196	9	N	1996	1962	0	36	8	182
*01	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	7262	3	2153	9	N	1957	1921	0	34	8	184
*02	8092	X	7067	-0-	-1025	-0-	4	1	5645	3	N	1289	1267	0	26	8	180
							1418	9									
*03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	6	1	7662	3	N	1930	1923	0	15	8	172
							2123	9									
*04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	2	1	7004	3	N	1758	1746	0	14	8	170
							1934	9									
*05	8959	X	2017	-0-	-6942	-0-	1	1	1578	3	N	398	433	0	6	8	129
							438	9									
*06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-	10	0			119
*07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					119
*08	8959	X	132	-0-	-8827	-0-	79	3	53	9	N	48	46	0			121
09	8670	X	5181	-0-	-3489	-0-	1	1	3828	3	N	1229	1164	0	31	8	155
							1352	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					155

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
*11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3	1	3401	3	N	831	811	0	19	8	29
							914	9									
*12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	28	0			1
*01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					1
*02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					1
*03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					1
*04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	3	17	9	N	15	15	0			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24450	X	24081	-0-	-369	-0-	11	1	20494	3	N	3251	3190	0	74	8	112
							3576	9									
*12	30607	X	30607	-0-	-0-	-0-	25583	3	5024	9	N	4567	4447	0	82	8	150
*01	23312	X	23037	-0-	-275	-0-	19430	3	3607	9	N	3279	3243	0	72	8	114
*02	22820	X	12799	-0-	-10021	-0-	5	1	10902	3	N	1720	1703	0	43	8	88
							1892	9									
*03	25265	X	20053	-0-	-5212	-0-	11	1	16444	3	N	3271	3234	0	29	8	96
							3598	9									
*04	24450	X	18596	-0-	-5854	-0-	3	1	14913	3	N	3345	3313	0	26	8	102
							3680	9									
*05	25265	X	18583	-0-	-6682	-0-	10	1	15559	3	N	2740	2714	0	53	8	75
							3014	9									
*06	22290	X	18480	-0-	-3810	-0-	11	1	15332	3	N	2852	2765	0	63	8	99
							3137	9									
*07	20057	X	17894	-0-	-2163	-0-	10	1	14957	3	N	2661	2605	0	74	8	81
							2927	9									
*08	20057	X	12206	-0-	-7851	-0-	3	1	10175	3	N	1844	1799	0	66	8	60
							2028	9									
09	18600	X	16221	-0-	-2379	-0-	3	1	13270	3	N	2680	2593	0	63	8	84
							2948	9									
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28200	X	5203	-0-	-22997	-0-	1	1	3723	3	Y	1313	1569	1	17	8	515
							35	4	1444	9							
*12	29140	X	18523	-0-	-10617	-0-	3	1	15390	3	Y	2757	1	0	2585	1	606
							97	4	3033	9			80	8			
*01	26257	X	20920	-0-	-5337	-0-	5	1	16327	3	Y	4042	1870	0	2609	1	94
							142	4	4446	9			75	8			
*02	24108	X	17799	-0-	-6309	-0-	9	1	14554	3	Y	2854	2699	0	27	1	136
							97	4	3139	9			86	8			
*03	26691	X	24777	-0-	-1914	-0-	11	1	20748	3	Y	3542	3537	0	43	8	98
							122	4	3896	9							
*04	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	3	1	16697	3	Y	2784	2769	0	32	8	81
							96	4	3062	9							
*05	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	14	1	18112	3	Y	3806	3727	0	63	8	97
							131	4	4187	9							
*06	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	12	1	17810	3	Y	3024	2948	0	74	8	99
							103	4	3326	9							
*07	24769	X	23816	-0-	-953	-0-	13	1	19762	3	Y	3564	3466	0	95	8	102
							121	4	3920	9							
*08	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	5	1	17477	3	Y	3050	2950	0	112	8	90
							103	4	3355	9							
*09	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	4	1	18507	3	Y	3127	3040	0	85	8	92
							106	4	3440	9							
10	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					92

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2247	3	20	4	N	780	767	0	15	8	767
							858	9									
*12	3038	X	2537	-0-	-501	-0-	1756	3	18	4	N	694	684	0	13	8	764
							763	9									
*01	3255	X	272	-0-	-2983	-0-	183	3	2	4	N	79	98	0	1	8	744
							87	9									
*02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-	3	0			741
*03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					741
*04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					741
*05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					741
*06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					741
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					741

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-		-0-	-0-	2	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-		-0-	-0-	1	1	51	3	N	317	299	0	10	8	8
								349	9									
*06	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	3			N	-0-	8	0			-0-
*07	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) 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	32400	X	27289	-0-		-5111	-0-	20297	3	154	4	N	6216	6312	1			702
								6838	9									
*12	32426	X	27045	-0-		-5381	-0-	20009	3	163	4	N	6248	5820	1			1130
								6873	9									
*01	29760	X	25768	-0-		-3992	-0-	18749	3	163	4	N	6233	6581	1			782
								6856	9									
*02	27776	X	19639	-0-		-8137	-0-	14888	3	98	4	N	4230	1	0	4472	1	539
								4653	9									
*03	30090	X	26308	-0-		-3782	-0-	19761	3	166	4	N	5801	5912	1			428
								6381	9									
*04	26970	X	22928	-0-		-4042	-0-	17082	3	153	4	N	5175	5003	1			600
								5693	9									
*05	23317	X	22833	-0-		-484	-0-	16460	3	147	4	N	5660	5919	1			341
								6226	9									
*06	24405	X	24405	-0-		-0-	-0-	18119	3	145	4	N	5583	5205	1			719
								6141	9									
*07	23095	X	20941	-0-		-2154	-0-	15992	3	114	4	N	4395	4821	1			293
								4835	9									
*08	23095	X	-0-	-0-		-23095	-0-					N	-0-	76	1			217
09	22350	X	17895	-0-		-4455	-0-	13142	3	110	4	N	4221	1	0	3551	1	886
								4643	9									
10	23095	X	NO RPT	-0-		-23095	-0-					N	NO RPT					886

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18991	X	18991	-0-		-0-	-0-	14545	3	146	4	N	3909	4105	1			943
								4300	9									
*12	21185	X	21185	-0-		-0-	-0-	15901	3	166	4	N	4653	4441	1			1155
								5118	9									
*01	20903	X	20903	-0-		-0-	-0-	16851	3	129	4	N	3566	3760	1			961
								3923	9									
*02	15736	X	9719	-0-		-6017	-0-	7565	3	58	4	N	1905	1876	1			990
								2096	9									
*03	17422	X	15606	-0-		-1816	-0-	11461	3	145	4	N	3636	3527	1			1099
								4000	9									
*04	24160	X	24160	-0-		-0-	-0-	17236	3	214	4	N	6100	5675	1			1524
								6710	9									
*05	21773	X	21773	-0-		-0-	-0-	16758	3	155	4	N	4418	1	0	4841	1	1100
								4860	9									
*06	21962	X	21962	-0-		-0-	-0-	16101	3	181	4	N	5164	4978	1			1286
								5680	9									
*07	20055	X	20055	-0-		-0-	-0-	15182	3	150	4	N	4294	4503	1			1077
								4723	9									
*08	19198	X	19198	-0-		-0-	-0-	14371	3	155	4	N	4247	4101	1			1223
								4672	9									
09	16860	X	13963	-0-		-2897	-0-	10539	3	107	4	N	3015	1	0	2913	1	1324
								3317	9									
10	17422	X	NO RPT	-0-		-17422	-0-					N	NO RPT					1324

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18000	X	6837	-0-		-11163	-0-	4921	3	61	4	N	1686	2122	1			366
								1855	9									
*12	17236	X	13842	-0-		-3394	-0-	10821	3	105	4	N	2651	2462	1			555
								2916	9									
*01	17739	X	17739	-0-		-0-	-0-	11782	3	163	4	N	5267	1	0	5022	1	799
								5794	9									
*02	15092	X	9906	-0-		-5186	-0-	7389	3	82	4	N	2214	1949	1			1064
								2435	9									
*03	17855	X	17855	-0-		-0-	-0-	11152	3	1039	4	N	5149	5428	1			785
								5664	9									
*04	15376	X	15376	-0-		-0-	-0-	11460	3	194	4	N	3384	3542	1			627
								3722	9									
*05	17515	X	15479	-0-		-2036	-0-	10898	3	934	4	N	3315	3184	1			758
								3647	9									
*06	16950	X	11811	-0-		-5139	-0-	8465	3	113	4	N	2939	2935	1			762
								3233	9									
*07	15996	X	13698	-0-		-2298	-0-	10062	3	120	4	N	3196	3703	1			255
								3516	9									
*08	16523	X	10288	-0-		-6235	-0-	7136	3	90	4	N	2784	2311	1			728
								3062	9									
09	15990	X	9658	-0-		-6332	-0-	7321	3	73	4	N	2058	2079	1			707
								2264	9									
10	14973	X	NO RPT	-0-		-14973	-0-					N	NO RPT					707

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	12810	X	11838	-0-	-972	-0-	7	1	9647	3	N	1985	2003	0	32	8	68
							2184	9									
*12	13237	X	11503	-0-	-1734	-0-	9658	3	1845	9	N	1677	1654	0	35	8	56
*01	12834	X	11441	-0-	-1393	-0-	9484	3	1957	9	N	1779	1741	0	32	8	62
*02	12796	X	7263	-0-	-5533	-0-	3	1	6250	3	N	918	909	0	24	8	47
							1010	9									
*03	14167	X	10723	-0-	-3444	-0-	5	1	9064	3	N	1504	1491	0	15	8	45
							1654	9									
*04	11820	X	11174	-0-	-646	-0-	1	1	9512	3	N	1510	1492	0	16	8	47
							1661	9									
*05	11501	X	11461	-0-	-40	-0-	5	1	9765	3	N	1537	1513	0	29	8	42
							1691	9									
*06	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	6	1	9656	3	N	1548	1501	0	35	8	54
							1703	9									
*07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	6	1	9423	3	N	1498	1465	0	41	8	46
							1648	9									
*08	11532	X	10552	-0-	-980	-0-	2	1	8938	3	N	1465	1414	0	51	8	46
							1612	9									
09	11160	X	10352	-0-	-808	-0-	2	1	8785	3	N	1423	1387	0	37	8	45
							1565	9									
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					45

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

*11	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	36	1	14614	3	N	10413	10284	0	118	8	359
							12128	5	11454	9							
*12	48453	X	33187	-0-	-15266	-0-	1	1	9254	3	N	9122	9055	0	122	8	304
							13898	5	10034	9							
*01	48453	X	30150	-0-	-18303	-0-	8092	3	12897	5	N	8328	8234	0	105	8	293
							9161	9									
*02	36848	X	18775	-0-	-18073	-0-	15	1	3447	3	N	4838	4801	0	84	8	246
							9991	5	5322	9							
*03	39494	X	24276	-0-	-15218	-0-	22	1	1942	3	N	6687	6685	0	46	8	202
							14956	5	7356	9							
*04	38220	X	22632	-0-	-15588	-0-	5	1	2047	3	N	5475	5463	0	39	8	175
							14557	5	6023	9							
*05	33170	X	13417	-0-	-19753	-0-	14	1	8967	5	N	4033	4028	0	60	8	120
							4436	9									
*06	29160	X	16257	-0-	-12903	-0-	16	1	584	3	N	4091	3996	0	64	8	151
							11157	5	4500	9							
*07	24273	X	8039	-0-	-16234	-0-	10	1	5005	5	N	2749	2758	0	46	8	96
							3024	9									
*08	24273	X	13182	-0-	-11091	-0-	6	1	8906	5	N	3882	3762	0	85	8	131
							4270	9									
09	22620	X	19225	-0-	-3395	-0-	6	1	13431	5	N	5262	5126	0	96	8	171
							5788	9									
10	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	32	1	14555	3	N	9336	9233	0	99	8	320
							10768	5	10270	9							
*12	32984	X	26925	-0-	-6059	-0-	1	1	11239	3	N	6935	6950	0	74	8	231
							8056	5	7629	9							
*01	32984	X	16348	-0-	-16636	-0-	3113	3	8136	5	N	4635	4654	0	46	8	166
							5099	9									
*02	29792	X	8564	-0-	-21228	-0-	13	1	3787	5	N	4331	4257	0	22	8	218
							4764	9									
*03	32984	X	5209	-0-	-27775	-0-	10	1	1974	5	N	2932	3042	0	14	8	94
							3225	9									
*04	31920	X	6062	-0-	-25858	-0-	3	1	2694	5	N	3059	3038	0	14	8	101
							3365	9									
*05	26908	X	6722	-0-	-20186	-0-	10	1	3623	5	N	2808	2805	0	20	8	84
							3089	9									
*06	15810	X	6833	-0-	-8977	-0-	12	1	3544	5	N	2979	2929	0	24	8	110
							3277	9									
*07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	N	3329	3288	0	44	8	107
							6306	5	3662	9							
*08	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	8	1	4692	3	N	5052	4889	0	110	8	160
							10101	5	5557	9							
*09	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	6	1	2879	3	N	4901	4831	0	75	8	155
							11144	5	5391	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					155

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
*11	24000	X	16899	-0-	-7101	-0-	8	1	1831	3	N	2469	2369	0	73	8	85
							12344	5	2716	9							
*12	23436	X	17492	-0-	-5944	-0-	4621	3	10090	5	N	2528	2451	0	78	8	84
							2781	9									
*01	22940	X	18896	-0-	-4044	-0-	4108	3	11801	5	N	2715	2627	0	78	8	94
							2987	9									
*02	17024	X	11767	-0-	-5257	-0-	5	1	2022	3	N	1679	1633	0	57	8	83
							7893	5	1847	9							
*03	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	8	1	5172	3	N	2659	2627	0	38	8	77
							10825	5	2925	9							
*04	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	3	1	3852	3	N	2565	2528	0	36	8	78
							12675	5	2822	9							
*05	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	2583	2522	0	69	8	70
							13007	5	2841	9							
*06	18270	X	13927	-0-	-4343	-0-	8	1	1816	3	N	2033	1965	0	67	8	71
							9867	5	2236	9							
*07	18910	X	17564	-0-	-1346	-0-	9	1	2811	3	N	2582	2478	0	98	8	77
							11904	5	2840	9							
*08	19964	X	13838	-0-	-6126	-0-	3	1	1624	3	N	2217	2121	0	103	8	70
							9772	5	2439	9							
09	19320	X	13900	-0-	-5420	-0-	2	1	333	3	N	2130	2058	0	75	8	67
							11222	5	2343	9							
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13	1	9418	5	N	3806	3804	0	31	8	131
							4187	9									
*12	12772	X	12573	-0-	-199	-0-	8244	5	4329	9	N	3935	3901	0	35	8	130
*01	9796	X	3789	-0-	-6007	-0-	1531	5	2258	9	N	2053	2089	0	20	8	74
*02	14476	X	2513	-0-	-11963	-0-	4	1	1158	5	N	1228	1223	0	15	8	64
							1351	9									
*03	16027	X	7085	-0-	-8942	-0-	8	1	4496	5	N	2346	2330	0	10	8	70
							2581	9									
*04	13620	X	10310	-0-	-3310	-0-	3	1	6469	5	N	3489	3439	0	14	8	106
							3838	9									
*05	12555	X	11909	-0-	-646	-0-	12	1	8254	5	N	3312	3303	0	25	8	90
							3643	9									
*06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8	1	6386	5	N	2045	2042	0	21	8	72
							2250	9									
*07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12	1	9208	5	N	3193	3134	0	35	8	96
							3512	9									
*08	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	8	1	14494	5	N	5093	4974	0	61	8	154
							5602	9									
*09	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	5	1	8749	5	N	4056	4044	0	42	8	124
							4462	9									
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					124

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
*11	24120	X	18984	-0-	-5136	-0-	14904	3	116	4	N	3604	3861	1			755
							3964	9									
*12	23622	X	17818	-0-	-5804	-0-	13722	3	99	4	N	3634	3555	1			834
							3997	9									
*01	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	15572	3	95	4	N	3514	3587	1			761
							3865	9									
*02	18508	X	11530	-0-	-6978	-0-	8695	3	68	4	N	2515	2163	1			1113
							2767	9									
*03	20584	X	14939	-0-	-5645	-0-	11596	3	81	4	N	2965	2990	1			1088
							3262	9									
*04	19920	X	16023	-0-	-3897	-0-	13216	3	78	4	N	2481	3105	1			464
							2729	9									
*05	19654	X	17288	-0-	-2366	-0-	13554	3	86	4	N	3316	2922	1			858
							3648	9									
*06	19020	X	15465	-0-	-3555	-0-	12338	3	72	4	N	2777	1	0	2513	1	1121
							3055	9									
*07	15097	X	12117	-0-	-2980	-0-	9940	3	50	4	N	1934	2227	1			828
							2127	9									
*08	17143	X	14142	-0-	-3001	-0-	12061	3	51	4	N	1845	2619	1			54
							2030	9									
09	17190	X	4450	-0-	-12740	-0-	2703	3	40	4	N	1552	1010	1			596
							1707	9									
10	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					596

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	19560	X	15479	-0-	-4081	-0-	8	1	12809	5	N	2420	2368	0	57	8	83
							2662	9									
*12	16585	X	15652	-0-	-933	-0-	1277	3	11827	5	N	2316	2251	0	71	8	77
							2548	9									
*01	16585	X	15569	-0-	-1016	-0-	235	3	12913	5	N	2201	2137	0	64	8	77
							2421	9									
*02	15624	X	10976	-0-	-4648	-0-	4	1	1792	3	N	1263	1225	0	52	8	63
							7791	5	1389	9							
*03	17298	X	13054	-0-	-4244	-0-	6	1	10860	5	N	1989	1967	0	26	8	59
							2188	9									
*04	15480	X	14642	-0-	-838	-0-	2	1	12348	5	N	2084	2052	0	27	8	64
							2292	9									
*05	15655	X	11996	-0-	-3659	-0-	6	1	9975	5	N	1832	1805	0	41	8	50
							2015	9									
*06	15060	X	14523	-0-	-537	-0-	8	1	3674	3	N	2024	1945	0	59	8	70
							8615	5	2226	9							
*07	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	9	1	774	3	N	2349	2272	0	77	8	70
							13444	5	2584	9							
*08	15128	X	13214	-0-	-1914	-0-	3	1	11195	5	N	1833	1771	0	74	8	58
							2016	9									
09	14640	X	11330	-0-	-3310	-0-	2	1	9581	5	N	1588	1544	0	51	8	51
							1747	9									
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					51

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

*11	26880	X	24610	-0-	-2270	-0-	18260	3	6350	9	N	5773	5694	0	91	8	820
*12	27621	X	26466	-0-	-1155	-0-	19761	3	6705	9	N	6095	5983	0	110	8	822
*01	26505	X	25227	-0-	-1278	-0-	18852	3	6375	9	N	5795	5692	0	102	8	823
*02	23436	X	19427	-0-	-4009	-0-	14188	3	5239	9	N	4763	4638	0	92	8	856
*03	25947	X	24785	-0-	-1162	-0-	18549	3	6236	9	N	5669	5691	0	47	8	787
*04	25620	X	23280	-0-	-2340	-0-	17608	3	5672	9	N	5156	5119	0	45	8	779
*05	26474	X	22673	-0-	-3801	-0-	17057	3	5616	9	N	5105	5046	0	78	8	760
*06	24420	X	23603	-0-	-817	-0-	18023	3	5580	9	N	5073	4935	0	102	8	796
*07	24769	X	18543	-0-	-6226	-0-	13713	3	4830	9	N	4391	4342	0	89	8	756
*08	24769	X	21328	-0-	-3441	-0-	15686	3	5642	9	N	5129	4989	0	115	8	781
09	23250	X	18141	-0-	-5109	-0-	13404	3	4737	9	N	4306	4244	0	86	8	757
10	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT					757

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19890	X	13970	-0-	-5920	-0-	11	1	10600	3	N	3054	2974	0	30	8	106
							3359	9									
*12	20367	X	12450	-0-	-7917	-0-	9385	3	3065	9	N	2786	2771	0	28	8	93
*01	20367	X	8549	-0-	-11818	-0-	6484	3	2065	9	N	1877	1885	0	18	8	67
*02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	6	1	6854	3	N	2042	1983	0	24	8	102
							2246	9									
*03	13144	X	11029	-0-	-2115	-0-	7	1	8515	3	N	2279	2302	0	11	8	68
							2507	9									
*04	12720	X	8097	-0-	-4623	-0-	2	1	6246	3	N	1681	1688	0	7	8	54
							1849	9									
*05	11036	X	8247	-0-	-2789	-0-	6	1	6348	3	N	1721	1712	0	14	8	49
							1893	9									
*06	9750	X	4357	-0-	-5393	-0-	4	1	3315	3	N	944	946	0	11	8	36
							1038	9									
*07	11036	X	131	-0-	-10905	-0-	96	3	35	9	N	32	60	0	1	8	7
*08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-	1	0			6
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					6
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					6

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	53	382	1			120
							12	4	58	9							
*12	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	3	1	16506	3	N	2840	2378	1			582
							62	4	3124	9							
*01	30290	X	30290	-0-	-0-	-0-	35	1	25810	3	N	3907	4003	1			486
							147	4	4298	9							
*02	6636	X	4463	-0-	-2173	-0-	1	1	3747	3	N	611	706	1			391
							43	4	672	9							
*03	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	41	1	14049	3	N	2124	2176	1			339
							74	4	2336	9							
*04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	19	1	10642	3	N	1714	1282	1			771
							43	4	1885	9							
*05	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	23759	3	84	4	N	3239	3347	1			663
							3563	9									
*06	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	20292	3	64	4	N	2452	2899	1			216
							2697	9									
*07	36017	X	36017	-0-	-0-	-0-	31183	3	135	4	N	4272	1	0	3820	1	667
							4699	9									
*08	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	29528	3	104	4	N	3826	3808	1			685
							4209	9									
*09	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	1091	1	29555	3	N	3930	1	0	4069	1	545
							102	4	4323	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					545

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3870	X	3153	-0-	-717	-0-	3	1	2197	3	N	866	867	0	13	8	67
							953	9									
*12	3999	X	3	-0-	-3996	-0-	3	3			N	-0-	28	0			39
*01	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	2585	3	24	4	N	1074	1032	0	6	8	75
							1181	9									
*02	3612	X	2712	-0-	-900	-0-	3	1	1798	3	N	828	819	0	6	8	78
							911	9									
*03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5	1	3448	3	N	1408	1404	0	4	8	78
							1549	9									
*04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1	1	3218	3	N	1204	1205	0	3	8	74
							1324	9									
*05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	3490	3	N	1176	1175	0	6	8	69
							1294	9									
*06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4	1	3066	3	N	1046	1037	0	5	8	73
							1151	9									
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3	1	2836	3	N	865	870	0	4	8	64
							952	9									
*08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	2	1	3102	3	N	1014	1005	0	4	8	69
							1115	9									
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1	1	2914	3	N	886	889	0	1	8	65
							975	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					65

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
*11	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	41	1	9733	3	N	1389	1426	1			346
							60	4	1528	9							
*12	12431	X	10637	-0-	-1794	-0-	54	1	8770	3	N	1593	1440	1			499
							61	4	1752	9							
*01	12431	X	9765	-0-	-2666	-0-	37	1	8168	3	N	1378	1	0	1592	1	284
							44	4	1516	9							
*02	11228	X	6077	-0-	-5151	-0-	33	1	4974	3	N	930	988	1			226
							47	4	1023	9							
*03	12431	X	8337	-0-	-4094	-0-	57	1	6981	3	N	1137	956	1			407
							48	4	1251	9							
*04	11700	X	7207	-0-	-4493	-0-	35	1	5894	3	N	1128	994	1			541
							37	4	1241	9							
*05	10819	X	7321	-0-	-3498	-0-	22	1	6154	3	N	1009	1	0	954	1	595
							35	4	1110	9							
*06	9330	X	6942	-0-	-2388	-0-	36	1	5830	3	N	948	1160	1			383
							33	4	1043	9							
*07	8587	X	6854	-0-	-1733	-0-	35	1	5899	3	N	811	1175	1			19
							28	4	892	9							
*08	8587	X	6702	-0-	-1885	-0-	40	1	5457	3	N	1066	913	1			172
							32	4	1173	9							
09	7170	X	6036	-0-	-1134	-0-	20	1	4986	3	N	907	637	1			442
							32	4	998	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					442

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	15750	X	13727	-0-	-2023	-0-	6	1	11647	3	N	1885	1840	0	48	8	65
							2074	9									
*12	15903	X	13642	-0-	-2261	-0-	11560	3	2082	9	N	1893	1841	0	54	8	63
*01	15531	X	13172	-0-	-2359	-0-	11125	3	2047	9	N	1861	1809	0	50	8	65
*02	12964	X	6809	-0-	-6155	-0-	3	1	5620	3	N	1048	1032	0	28	8	53
							33	4	1153	9							
*03	14167	X	14145	-0-	-22	-0-	6	1	12086	3	N	1866	1842	0	22	8	55
							2053	9									
*04	13710	X	11750	-0-	-1960	-0-	1	1	10130	3	N	1472	1458	0	23	8	46
							1619	9									
*05	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	7	1	15162	3	N	1993	1934	0	51	8	54
							2192	9									
*06	12750	X	11482	-0-	-1268	-0-	6	1	9683	3	N	1630	1603	0	25	8	56
							1793	9									
*07	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	9	1	16254	3	N	2529	2445	0	65	8	75
							2782	9									
*08	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	4	1	14163	3	N	2302	2234	0	72	8	71
							2532	9									
09	16800	X	15950	-0-	-850	-0-	3	1	13520	3	N	2205	2155	0	53	8	68
							1	4	2426	9							
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					68

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
*11	35280	X	21306	-0-	-13974	-0-	18145	3	3161	9	N	2874	19	0	2448	1	461
													50	8			
*12	36456	X	24641	-0-	-11815	-0-	21241	3	3400	9	N	3091	41	0	3371	1	50
													90	8			
*01	36456	X	28662	-0-	-7794	-0-	23989	3	4673	9	N	4248	4071	0	47	1	141
													39	8			
*02	19404	X	7923	-0-	-11481	-0-	4	1	6606	3	N	1194	1257	0	20	8	58
							1313	9									
*03	45117	X	45117	-0-	-0-	-0-	21	1	37884	3	N	6556	6373	0	61	8	180
							7212	9									
*04	35677	X	35677	-0-	-0-	-0-	5	1	30192	3	N	4982	4969	0	49	8	144
							5480	9									
*05	38017	X	38017	-0-	-0-	-0-	18	1	32398	3	N	5092	5024	0	83	8	129
							5601	9									
*06	36303	X	36303	-0-	-0-	-0-	17	1	31393	3	N	4448	4319	0	113	8	145
							4893	9									
*07	37911	X	37911	-0-	-0-	-0-	18	1	32416	3	N	4979	4859	0	124	8	141
							5477	9									
*08	36456	X	32098	-0-	-4358	-0-	7	1	27320	3	N	4337	4213	0	137	8	128
							4771	9									
09	35280	X	31604	-0-	-3676	-0-	5	1	27074	3	N	4114	4030	0	91	8	121
							4525	9									
10	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13980	X	12837	-0-	-1143	-0-	6	1	10932	5	N	1726	1691	0	38	8	59
							1899	9									
*12	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	11794	5	2006	9	N	1824	1781	0	42	8	60
*01	13795	X	9124	-0-	-4671	-0-	7098	5	2026	9	N	1842	1809	0	29	8	64
*02	11732	X	6199	-0-	-5533	-0-	3	1	5247	5	N	863	859	0	24	8	44
							949	9									
*03	13268	X	10351	-0-	-2917	-0-	5	1	8772	5	N	1431	1415	0	18	8	42
							1574	9									
*04	13350	X	9934	-0-	-3416	-0-	1	1	8666	5	N	1152	1143	0	15	8	36
							1267	9									
*05	13795	X	6902	-0-	-6893	-0-	3	1	5867	5	N	938	927	0	20	8	27
							1032	9									
*06	8820	X	7422	-0-	-1398	-0-	4	1	6243	5	N	1068	1027	0	30	8	38
							1175	9									
*07	10354	X	6449	-0-	-3905	-0-	4	1	5363	5	N	984	961	0	30	8	31
							1082	9									
*08	10354	X	8364	-0-	-1990	-0-	2	1	7124	5	N	1125	1073	0	47	8	36
							1238	9									
09	9930	X	5312	-0-	-4618	-0-	1	1	4487	5	N	749	738	0	22	8	25
							824	9									
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					25

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
*11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2727	3	46	4	N	639	47	0	756	1	176
							703	9					12	8			
*12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	4995	3	49	4	N	1574	144	0	1080	1	496
							1731	9					30	8			
*01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	5467	3	80	4	N	1754	69	0	1758	1	392
							1929	9					31	8			
*02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3819	3	33	4	N	1050	162	0	1047	1	207
							1155	9					26	8			
*03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	4514	3	44	4	N	1567	8	0	1429	1	325
							1724	9					12	8			
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	2528	3	22	4	N	789	1	0	966	1	141
							868	9					6	8			
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	15	5	0	15	1	136
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					136
*07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					136
*08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	7854	3	76	4	N	2413	51	0	2386	1	53
							2654	9					59	8			
*09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	4305	3	52	4	N	1665	1	0	1258	1	423
							1832	9					36	8			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					423

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	12686	3	1615	4	N	3388	454	0	2957	1	163
							3727	9					36	8			
*12	23808	X	19283	-0-	-4525	-0-	13033	3	2118	4	N	3756	15	0	3091	1	769
							4132	9					44	8			
*01	23808	X	21390	-0-	-2418	-0-	16053	3	1476	4	N	3510	1063	0	3099	1	73
							3861	9					44	8			
*02	17556	X	13862	-0-	-3694	-0-	10889	3	219	4	N	2504	288	0	2157	1	94
							2754	9					38	8			
*03	18817	X	17016	-0-	-1801	-0-	12882	3	288	4	N	3496	13	0	2811	1	750
							3846	9					16	8			
*04	18810	X	16604	-0-	-2206	-0-	13124	3	278	4	N	2911	72	0	3038	1	535
							3202	9					16	8			
*05	21514	X	1719	-0-	-19795	-0-	1266	3	29	4	N	385	57	0	368	1	491
							424	9					4	8			
*06	20820	X	2454	-0-	-18366	-0-	1803	3	28	4	N	566	545	0	4	1	503
							623	9					5	8			
*07	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	13134	3	207	4	N	4231	17	0	4098	1	564
							4654	9					55	8			
*08	17484	X	13029	-0-	-4455	-0-	9777	3	141	4	N	2828	2612	1	52	8	728
							3111	9									
09	16920	X	2209	-0-	-14711	-0-	1722	3	38	4	N	408	314	0	366	1	449
							449	9					7	8			
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					449

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
*11	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	10	1	5326	3	N	2934	2777	0	91	8	101
							12642	5	3227	9							
*12	21142	X	17652	-0-	-3490	-0-	3954	3	10865	5	N	2575	2513	0	78	8	85
							2833	9									
*01	20646	X	13287	-0-	-7359	-0-	11006	5	2281	9	N	2074	2026	0	60	8	73
*02	13356	X	9813	-0-	-3543	-0-	4	1	1319	3	N	1425	1374	0	52	8	72
							6922	5	1568	9							
*03	21917	X	16296	-0-	-5621	-0-	8	1	1792	3	N	2464	2430	0	34	8	72
							11786	5	2710	9							
*04	21210	X	17693	-0-	-3517	-0-	2	1	2665	3	N	2482	2445	0	33	8	76
							12296	5	2730	9							
*05	17639	X	15163	-0-	-2476	-0-	8	1	2	3	N	2341	2296	0	57	8	64
							12578	5	2575	9							
*06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	1965	1895	0	66	8	68
							10426	5	2162	9							
*07	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	9	1	3348	3	N	2540	2438	0	94	8	76
							11227	5	2794	9							
*08	18259	X	16565	-0-	-1694	-0-	4	1	1497	3	N	2452	2341	0	111	8	76
							12367	5	2697	9							
09	17670	X	14283	-0-	-3387	-0-	2	1	184	3	N	2148	2081	0	76	8	67
							11734	5	2363	9							
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					67

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
*11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	7816	3	4056	9	N	3687	3629	0	65	8	126
*12	10664	X	8895	-0-	-1769	-0-	5867	3	3028	9	N	2753	2725	0	63	8	91
*01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	1939	3	1000	9	N	909	945	0	21	8	34
*02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-	30	0			4
*03	12183	X	6320	-0-	-5863	-0-	3860	3	2460	9	N	2236	2159	0	15	8	66
*04	11790	X	7440	-0-	-4350	-0-	5009	3	2431	9	N	2210	2186	0	22	8	68
*05	8897	X	7240	-0-	-1657	-0-	4820	3	2420	9	N	2200	2173	0	35	8	60
*06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	4129	3	1878	9	N	1707	1671	0	36	8	60
*07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	5197	3	2613	9	N	2375	2314	0	50	8	71
*08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	5205	3	2551	9	N	2319	2260	0	58	8	72
09	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	5004	3	2193	9	N	1994	1962	0	42	8	62
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12210	X	10805	-0-	-1405	-0-	7	1	8691	3	N	1915	1894	0	30	8	66
							2107	9									
*12	12307	X	11040	-0-	-1267	-0-	8903	3	2137	9	N	1943	1908	0	36	8	65
*01	12183	X	10913	-0-	-1270	-0-	8845	3	2068	9	N	1880	1846	0	33	8	66
*02	11004	X	8115	-0-	-2889	-0-	4	1	6508	3	N	1457	1421	0	29	8	73
							1603	9									
*03	11811	X	11270	-0-	-541	-0-	6	1	9252	3	N	1829	1832	0	16	8	54
							2012	9									
*04	10800	X	10240	-0-	-560	-0-	2	1	8383	3	N	1686	1677	0	11	8	52
							1855	9									
*05	11036	X	9976	-0-	-1060	-0-	6	1	8133	3	N	1670	1652	0	24	8	46
							1837	9									
*06	10560	X	9317	-0-	-1243	-0-	7	1	7343	3	N	1788	1744	0	28	8	62
							1967	9									
*07	11253	X	9744	-0-	-1509	-0-	6	1	7893	3	N	1677	1651	0	37	8	51
							1845	9									
*08	11253	X	9404	-0-	-1849	-0-	3	1	7667	3	N	1576	1541	0	37	8	49
							1734	9									
09	10230	X	8923	-0-	-1307	-0-	2	1	7251	3	N	1518	1487	0	32	8	48
							1670	9									
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					48

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11550	X	10605	-0-	-945	-0-	5	1	8881	3	N	1563	1495	0	77	8	54
							1719	9									
*12	11935	X	10562	-0-	-1373	-0-	8854	3	1708	9	N	1553	1474	0	82	8	51
*01	11935	X	10296	-0-	-1639	-0-	8631	3	1665	9	N	1514	1434	0	78	8	53
*02	10780	X	7918	-0-	-2862	-0-	3	1	6694	3	N	1110	1035	0	73	8	55
							1221	9									
*03	11935	X	9707	-0-	-2228	-0-	4	1	8208	3	N	1359	1339	0	35	8	40
							1495	9									
*04	10590	X	9275	-0-	-1315	-0-	1	1	7804	3	N	1336	1304	0	31	8	41
							1470	9									
*05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	5	1	7944	3	N	1338	1290	0	53	8	36
							1472	9									
*06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	5	1	7157	3	N	1255	1179	0	69	8	43
							1381	9									
*07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	5	1	8054	3	N	1388	1314	0	75	8	42
							1527	9									
*08	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	2	1	7556	3	N	1317	1231	0	87	8	41
							1449	9									
*09	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1	1	7924	3	N	1268	1203	0	66	8	40
							1395	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12840	X	10260	-0-	-2580	-0-	6	1	8428	5	N	1660	1612	0	35	8	57
							1826	9									
*12	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	8701	5	1823	9	N	1657	1620	0	39	8	55
*01	11036	X	9012	-0-	-2024	-0-	7318	5	1694	9	N	1540	1511	0	30	8	54
*02	7364	X	6090	-0-	-1274	-0-	3	1	5053	5	N	940	920	0	27	8	47
							1034	9									
*03	10602	X	7829	-0-	-2773	-0-	5	1	6029	5	N	1632	1616	0	15	8	48
							1795	9									
*04	10260	X	6848	-0-	-3412	-0-	1	1	5383	5	N	1331	1324	0	14	8	41
							1464	9									
*05	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	5	1	7921	5	N	1528	1501	0	27	8	41
							1681	9									
*06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	5	1	8280	5	N	1346	1307	0	34	8	46
							1481	9									
*07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	5	1	8063	5	N	1343	1309	0	39	8	41
							1477	9									
*08	7812	X	5147	-0-	-2665	-0-	2	1	3888	5	N	1143	1105	0	43	8	36
							1257	9									
09	9300	X	5941	-0-	-3359	-0-	1	1	4579	5	N	1237	1198	0	36	8	39
							1361	9									
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					39

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37146	X	37146	-0-	-0-	-0-	24	1	29451	3	N	6974	6843	0	95	8	240
							7671	9									
*12	38851	X	38851	-0-	-0-	-0-	1	1	31258	3	N	6902	6815	0	100	8	227
							7592	9									
*01	31837	X	29754	-0-	-2083	-0-	23707	3	6047	9	N	5497	5449	0	83	8	192
*02	28756	X	25130	-0-	-3626	-0-	14	1	20058	3	N	4598	4480	0	83	8	227
							5058	9									
*03	31837	X	29442	-0-	-2395	-0-	18	1	23449	3	N	5432	5461	0	38	8	160
							5975	9									
*04	30810	X	29244	-0-	-1566	-0-	5	1	23357	3	N	5347	5305	0	38	8	164
							5882	9									
*05	31837	X	27037	-0-	-4800	-0-	17	1	21717	3	N	4821	4787	0	65	8	133
							5303	9									
*06	28800	X	27702	-0-	-1098	-0-	19	1	22443	3	N	4764	4647	0	84	8	166
							5240	9									
*07	31150	X	31150	-0-	-0-	-0-	20	1	25246	3	N	5349	5246	0	107	8	162
							5884	9									
*08	30194	X	30036	-0-	-158	-0-	8	1	24363	3	N	5150	5021	0	130	8	161
							5665	9									
*09	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	6	1	23879	3	N	4883	4794	0	96	8	154
							5371	9									
10	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT					154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	538	3	135	9	N	123	118	0	1	8	5
*04	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	2826	2730	0	19	8	82
							12333	5	3109	9							
*05	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	10	1	11487	5	N	2779	2756	0	34	8	71
							3057	9									
*06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6	1	4770	5	N	1459	1459	0	23	8	48
							1605	9									
*07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8	1	5781	5	N	2233	2182	0	35	8	64
							2456	9									
*08	16058	X	10597	-0-	-5461	-0-	4	1	7846	5	N	2497	2435	0	52	8	74
							2747	9									
09	15540	X	9095	-0-	-6445	-0-	2	1	6901	5	N	1993	1975	0	33	8	59
							2192	9									
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					59

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	41370	X	26728	-0-	-14642	-0-	16	1	21660	3	N	4593	4553	0	64	8	158
							5052	9									
*12	33325	X	25491	-0-	-7834	-0-	20508	3	4983	9	N	4530	4473	0	66	8	149
*01	34224	X	23720	-0-	-10504	-0-	19057	3	4663	9	N	4239	4182	0	59	8	147
*02	30912	X	19756	-0-	-11156	-0-	11	1	15885	3	N	3509	3429	0	55	8	172
							3860	9									
*03	31000	X	23997	-0-	-7003	-0-	13	1	19527	3	N	4052	4077	0	28	8	119
							4457	9									
*04	26730	X	23189	-0-	-3541	-0-	4	1	19100	3	N	3714	3693	0	26	8	114
							4085	9									
*05	25482	X	23042	-0-	-2440	-0-	13	1	19039	3	N	3627	3594	0	48	8	99
							3990	9									
*06	22950	X	21078	-0-	-1872	-0-	13	1	17486	3	N	3254	3182	0	58	8	113
							3579	9									
*07	23994	X	21674	-0-	-2320	-0-	13	1	17895	3	N	3424	3360	0	73	8	104
							3766	9									
*08	23994	X	20105	-0-	-3889	-0-	5	1	16595	3	N	3186	3105	0	84	8	101
							3505	9									
09	23160	X	18770	-0-	-4390	-0-	3	1	15521	3	N	2951	2898	0	60	8	94
							3246	9									
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1 266	1 9	917	3	N	242	234	0	1	8	7
*04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	4 4286	1 9	8075	5	N	3896	3764	0	28	8	111
*05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	12 3631	1 9	8134	5	N	3301	3278	0	51	8	83
*06	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9 2521	1 9	7221	5	N	2292	2265	0	36	8	74
*07	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	11 3213	1 9	9909	5	N	2921	2854	0	59	8	82
*08	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	5 3357	1 9	11732	5	N	3052	2962	0	83	8	89
*09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	3 3104	1 9	10599	5	N	2822	2771	0	58	8	82
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					82

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9960	X	6834	-0-	-3126	-0-	5728 899	3 9	207	4	N	817	789	0	11	8	775
*12	7998	X	3694	-0-	-4304	-0-	2837 821	3 9	36	4	N	746	738	0	12	8	771
*01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	5990 1702	3 9	159	4	N	1547	1499	0	20	8	799
*02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	281 54	3 9	2	4	N	49	96	0	1	8	751
*03	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	5097 1252	3 9	248	4	N	1138	1102	0	7	8	780
*04	6840	X	6788	-0-	-52	-0-	5030 1698	3 9	60	4	N	1544	1250 8	0 8	277	1	789
*05	7843	X	5578	-0-	-2265	-0-	4231 1299	3 9	48	4	N	1181	1176 12	0 8	4	1	778
*06	7590	X	3267	-0-	-4323	-0-	2416 820	3 9	31	4	N	745	741	0	9	8	773
*07	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	4568 1482	3 9	55	4	N	1347	1307	0	27	8	786
*08	7037	X	5858	-0-	-1179	-0-	4598 1211	3 9	49	4	N	1101	1085	0	22	8	780
*09	6810	X	5722	-0-	-1088	-0-	4253 1426	3 9	43	4	N	1296	1274	0	16	8	786
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					786

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	50789	X	50789	-0-	-0-	-0-	47	1	35770	3	N	13611	13142	0	198	8	465
							14972	9									
*12	51817	X	51817	-0-	-0-	-0-	1	1	36475	3	N	13946	13736	0	218	8	457
							15341	9									
*01	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	1	1	31334	3	N	11748	11610	0	188	8	407
							12923	9									
*02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	23	1	19385	3	N	7495	7396	0	133	8	373
							8245	9									
*03	49321	X	27216	-0-	-22105	-0-	24	1	19164	3	N	7298	7397	0	53	8	221
							8028	9									
*04	47730	X	37105	-0-	-10625	-0-	10	1	26177	3	N	9925	9772	0	70	8	304
							10918	9									
*05	49321	X	36220	-0-	-13101	-0-	34	1	25519	3	N	9697	9619	0	117	8	265
							10667	9									
*06	42810	X	33658	-0-	-9152	-0-	36	1	23586	3	N	9124	8958	0	115	8	316
							10036	9									
*07	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-	33	1	23337	3	N	8762	8683	0	127	8	268
							9638	9									
*08	38285	X	30471	-0-	-7814	-0-	14	1	21104	3	N	8503	8286	0	217	8	268
							9353	9									
09	37050	X	29205	-0-	-7845	-0-	9	1	20427	3	N	7972	7855	0	132	8	253
							8769	9									
10	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					253

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
*11	T. A.		24606	-0-	24606	165183	19	1	18652	3	N	5395	5332	0	84	8	1070
							5935	9									
*12	T. A.		25579	-0-	25579	190762	1	1	19393	3	N	5623	5526	0	97	8	1070
							6185	9									
*01	214757	X	23995	-0-	-190762	-0-	18166	3	5829	9	N	5299	5215	0	86	8	1068
*02	24584	X	15923	-0-	-8661	-0-	11	1	11242	3	N	4245	3607	0	167	1	1464
							4670	9					75	8			
*03	27218	X	18171	-0-	-9047	-0-	16	1	12538	3	N	5106	5069	0	6	1	1455
							5617	9					40	8			
*04	24750	X	19693	-0-	-5057	-0-	4	1	14765	3	N	4476	4447	0	40	8	1444
							4924	9									
*05	25575	X	17861	-0-	-7714	-0-	15	1	13259	3	N	4170	4132	0	61	8	1421
							4587	9									
*06	23220	X	7497	-0-	-15723	-0-	8	1	5390	3	N	1908	1916	0	35	8	1378
							2099	9									
*07	18166	X	18118	-0-	-48	-0-	18	1	12774	3	N	4842	4673	0	95	8	1452
							5326	9									
*08	20336	X	16500	-0-	-3836	-0-	6	1	11917	3	N	4161	3986	0	115	8	1512
							4577	9									
09	19680	X	14722	-0-	-4958	-0-	4	1	10541	3	N	3797	3725	0	80	8	1504
							4177	9									
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					1504

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	8	1	5280	3	N	2262	2247	0	10	8	78
							2488	9									
*12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	3986	3	2492	9	N	2265	2258	0	10	8	75
*01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	4268	3	2475	9	N	2250	2237	0	10	8	78
*02	5376	X	3552	-0-	-1824	-0-	3	1	2307	3	N	1129	1144	0	6	8	57
							1242	9									
*03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7	1	4858	3	N	2161	2150	0	5	8	63
							2377	9									
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	2	1	4415	3	N	1916	1916	0	4	8	59
							2108	9									
*05	5952	X	5031	-0-	-921	-0-	5	1	3376	3	N	1500	1511	0	6	8	42
							1650	9									
*06	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	5	1	3224	3	N	1368	1355	0	7	8	48
							1505	9									
*07	5952	X	5862	-0-	-90	-0-	6	1	4061	3	N	1632	1624	0	6	8	50
							1795	9									
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	3	1	4619	3	N	1846	1838	0	1	8	57
							2031	9									
09	5760	X	4166	-0-	-1594	-0-	2	1	2583	3	N	1437	1447	0	2	8	45
							1581	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					45

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
*11	13890	X	11571	-0-	-2319	-0-	5	1	9821	5	N	1586	1544	0	40	8	55
							1745	9									
*12	13051	X	10985	-0-	-2066	-0-	9065	5	1920	9	N	1745	1697	0	45	8	58
*01	13051	X	9152	-0-	-3899	-0-	7600	5	1552	9	N	1411	1384	0	36	8	49
*02	10472	X	3715	-0-	-6757	-0-	2	1	3080	5	N	575	575	0	19	8	30
							633	9									
*03	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	5	1	11460	5	N	1648	1610	0	20	8	48
							1813	9									
*04	11580	X	10340	-0-	-1240	-0-	1	1	8793	5	N	1405	1392	0	18	8	43
							1546	9									
*05	10974	X	10253	-0-	-721	-0-	5	1	8793	5	N	1323	1297	0	33	8	36
							1455	9									
*06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	5	N	1549	1494	0	38	8	53
							1704	9									
*07	13268	X	9691	-0-	-3577	-0-	5	1	8214	5	N	1338	1306	0	45	8	40
							1472	9									
*08	13268	X	11788	-0-	-1480	-0-	2	1	10250	5	N	1396	1331	0	62	8	43
							1536	9									
*09	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	2	1	10617	5	N	1384	1341	0	43	8	43
							1522	9									
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					43

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1151
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	34860	X	23284	-0-	-11576	-0-	95	1	2091	3	N	4920	4902	0	48	8	441
							155	4	15531	5							
*12	32457	X	29139	-0-	-3318	-0-	3	1	7828	3	N	6605	6492	0	66	8	488
							208	4	13834	5							
*01	32457	X	30597	-0-	-1860	-0-	1	1	4859	3	N	6599	6521	0	67	8	499
							208	4	18270	5							
*02	29064	X	2815	-0-	-26249	-0-	51	1	15	4	N	465	654	0	6	8	304
							2237	5	512	9							
*03	26970	X	19366	-0-	-7604	-0-	69	1	7522	3	N	4200	4090	0	17	8	397
							133	4	7022	5							
*04	28200	X	25836	-0-	-2364	-0-	23	1	2937	3	N	5659	5547	0	28	8	481
							179	4	16472	5							
*05	30566	X	26206	-0-	-4360	-0-	85	1	5028	3	N	5193	5176	0	47	8	451
							164	4	15217	5							
*06	29580	X	22660	-0-	-6920	-0-	90	1	6509	3	N	4376	4313	0	52	8	462
							138	4	11109	5							
*07	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	86	1	6775	3	N	4458	4411	0	63	8	446
							140	4	11500	5							
*08	26660	X	24940	-0-	-1720	-0-	36	1	5615	3	N	5158	5051	0	83	8	470
							162	4	13453	5							
09	25800	X	17182	-0-	-8618	-0-	17	1	110	4	N	3519	3509	0	58	8	422
							13184	5	3871	9							
10	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					422

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
*11	4260	X	1416	-0-	-2844	-0-	965	3	18	4	N	394	429	0	4	8	513
							433	9									
*12	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	2668	3	36	4	N	1212	1170	0	16	8	539
							1333	9									
*01	5270	X	3925	-0-	-1345	-0-	2478	3	40	4	N	1279	1259	0	16	8	543
							1407	9									
*02	4760	X	2132	-0-	-2628	-0-	1427	3	16	4	N	626	631	0	8	8	530
							689	9									
*03	5270	X	3134	-0-	-2136	-0-	2223	3	25	4	N	805	806	0	6	8	523
							886	9									
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	2996	3	40	4	N	1530	1501	0	7	8	545
							1683	9									
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	3406	3	59	4	N	961	970	0	11	8	525
							1057	9									
*06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	24	0			501
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7193	3	15	4	N	586	557	0	13	8	517
							645	9									
*08	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	18034	3	32	4	N	1102	1064	0	22	8	533
							1212	9									
09	4710	X	4006	-0-	-704	-0-	2342	3	38	4	N	1478	930	0	28	8	1053
							1626	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					1053

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	20460	X	16098	-0-	-4362	-0-	8	1	13384	5	N	2460	2419	0	46	8	85
							2706	9									
*12	21142	X	15099	-0-	-6043	-0-	1051	3	11838	5	N	2009	1984	0	42	8	68
							2210	9									
*01	20243	X	13227	-0-	-7016	-0-	10788	5	2439	9	N	2217	2162	0	45	8	78
*02	16016	X	8522	-0-	-7494	-0-	5	1	6828	5	N	1535	1502	0	34	8	77
							1689	9									
*03	16616	X	12351	-0-	-4265	-0-	8	1	9787	5	N	2324	2311	0	21	8	69
							2556	9									
*04	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	2	1	14808	5	N	2331	2306	0	22	8	72
							2564	9									
*05	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	2341	2310	0	39	8	64
							15087	5	2575	9							
*06	12810	X	10237	-0-	-2573	-0-	7	1	8354	5	N	1705	1675	0	34	8	60
							1876	9									
*07	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	7	1	10371	5	N	1902	1861	0	43	8	58
							2092	9									
*08	17949	X	11623	-0-	-6326	-0-	3	1	9566	5	N	1867	1810	0	56	8	59
							2054	9									
09	17370	X	10992	-0-	-6378	-0-	2	1	9125	5	N	1695	1659	0	41	8	54
							1865	9									
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					54

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
*11	59670	X	45594	-0-	-14076	-0-	19	1	26139	3	N	5449	5348	0	103	8	189
							13442	5	5994	9							
*12	59179	X	42666	-0-	-16513	-0-	1	1	24386	3	N	5098	5008	0	108	8	171
							12671	5	5608	9							
*01	57195	X	30481	-0-	-26714	-0-	13107	3	12120	5	N	4776	4683	0	96	8	168
							5254	9									
*02	47404	X	19728	-0-	-27676	-0-	9	1	10699	3	N	3014	2957	0	72	8	153
							5705	5	3315	9							
*03	47089	X	29878	-0-	-17211	-0-	14	1	13234	3	N	4355	4336	0	42	8	130
							11839	5	4791	9							
*04	45570	X	22391	-0-	-23179	-0-	4	1	4193	3	N	4133	4099	0	35	8	129
							13648	5	4546	9							
*05	42656	X	22336	-0-	-20320	-0-	14	1	5513	3	N	4043	3994	0	65	8	113
							12362	5	4447	9							
*06	29490	X	20418	-0-	-9072	-0-	14	1	8261	3	N	3555	3485	0	57	8	126
							8232	5	3911	9							
*07	29853	X	23525	-0-	-6328	-0-	17	1	7504	3	N	4520	4452	0	56	8	138
							11032	5	4972	9							
*08	29853	X	23785	-0-	-6068	-0-	6	1	5569	3	N	3793	3720	0	90	8	121
							14038	5	4172	9							
09	22380	X	19405	-0-	-2975	-0-	4	1	3985	3	N	3224	3173	0	68	8	104
							11870	5	3546	9							
10	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	16	1	1610	3	N	4524	4436	0	76	8	156
							15295	5	4976	9							
*12	22351	X	17847	-0-	-4504	-0-	13638	5	4209	9	N	3826	3787	0	67	8	128
*01	25854	X	15715	-0-	-10139	-0-	11982	5	3733	9	N	3394	3346	0	56	8	120
*02	23352	X	13342	-0-	-10010	-0-	8	1	479	3	N	2765	2693	0	53	8	139
							9813	5	3042	9							
*03	22630	X	11888	-0-	-10742	-0-	8	1	9095	5	N	2532	2574	0	20	8	77
							2785	9									
*04	21900	X	15080	-0-	-6820	-0-	3	1	11584	5	N	3175	3127	0	26	8	99
							3493	9									
*05	17856	X	14544	-0-	-3312	-0-	11	1	11207	5	N	3024	2994	0	45	8	84
							3326	9									
*06	15210	X	10564	-0-	-4646	-0-	8	1	8254	5	N	2093	2061	0	40	8	76
							2302	9									
*07	14756	X	13406	-0-	-1350	-0-	10	1	10544	5	N	2593	2532	0	56	8	81
							2852	9									
*08	15593	X	13935	-0-	-1658	-0-	5	1	10743	5	N	2897	2805	0	81	8	92
							3187	9									
09	15090	X	13074	-0-	-2016	-0-	3	1	10171	5	N	2636	2586	0	58	8	84
							2900	9									
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					84

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
*11	32910	X	23993	-0-	-8917	-0-	18	1	4278	3	N	5174	5083	0	86	8	180
							14006	5	5691	9							
*12	28396	X	24222	-0-	-4174	-0-	1	1	3499	3	N	5089	5005	0	94	8	170
							15124	5	5598	9							
*01	30504	X	19234	-0-	-11270	-0-	686	3	14100	5	N	4044	3996	0	75	8	143
							4448	9									
*02	27552	X	16536	-0-	-11016	-0-	10	1	2114	3	N	3406	3304	0	74	8	171
							10665	5	3747	9							
*03	24800	X	18832	-0-	-5968	-0-	13	1	19	3	N	3975	3993	0	34	8	119
							14427	5	4373	9							
*04	24000	X	16765	-0-	-7235	-0-	3	1	462	3	N	3486	3467	0	28	8	110
							12465	5	3835	9							
*05	24211	X	17518	-0-	-6693	-0-	13	1	13369	5	N	3760	3707	0	58	8	105
							4136	9									
*06	18630	X	14481	-0-	-4149	-0-	12	1	1498	3	N	3025	2964	0	58	8	108
							9643	5	3328	9							
*07	18848	X	16319	-0-	-2529	-0-	14	1	346	3	N	3676	3585	0	85	8	114
							11915	5	4044	9							
*08	18848	X	12535	-0-	-6313	-0-	4	1	539	3	N	2822	2764	0	80	8	92
							8888	5	3104	9							
09	16950	X	14232	-0-	-2718	-0-	4	1	10844	5	N	3076	3000	0	69	8	99
							3384	9									
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29790	X	21495	-0-	-8295	-0-	15	1	924	3	N	4241	4183	0	59	8	147
							15891	5	4665	9							
*12	28551	X	22294	-0-	-6257	-0-	968	3	16584	5	N	4311	4247	0	67	8	144
							4742	9									
*01	28551	X	17930	-0-	-10621	-0-	13837	5	4093	9	N	3721	3682	0	52	8	131
*02	22232	X	14971	-0-	-7261	-0-	9	1	1415	3	N	2936	2870	0	49	8	148
							10317	5	3230	9							
*03	22196	X	17778	-0-	-4418	-0-	11	1	13949	5	N	3471	3489	0	26	8	104
							3818	9									
*04	21570	X	17595	-0-	-3975	-0-	3	1	13874	5	N	3380	3356	0	23	8	105
							3718	9									
*05	22289	X	17328	-0-	-4961	-0-	12	1	13685	5	N	3301	3271	0	43	8	92
							3631	9									
*06	17370	X	13806	-0-	-3564	-0-	10	1	1153	3	N	2547	2505	0	43	8	91
							9841	5	2802	9							
*07	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	13	1	3146	3	N	3595	3507	0	69	8	110
							13645	5	3955	9							
*08	18166	X	16780	-0-	-1386	-0-	5	1	430	3	N	3269	3199	0	76	8	104
							12749	5	3596	9							
09	17580	X	16540	-0-	-1040	-0-	4	1	13072	5	N	3149	3092	0	61	8	100
							3464	9									
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					100

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20670	X	20305	-0-	-365	-0-	15	1	51	3	N	4393	4316	0	77	8	152
							15407	5	4832	9							
*12	28706	X	19631	-0-	-9075	-0-	15132	5	4499	9	N	4090	4026	0	80	8	136
*01	28706	X	15894	-0-	-12812	-0-	12119	5	3775	9	N	3432	3383	0	64	8	121
*02	23520	X	11501	-0-	-12019	-0-	8	1	8741	5	N	2502	2442	0	55	8	126
							2752	9									
*03	21111	X	15725	-0-	-5386	-0-	11	1	12049	5	N	3332	3330	0	29	8	99
							3665	9									
*04	20310	X	17083	-0-	-3227	-0-	3	1	13256	5	N	3476	3438	0	30	8	107
							3824	9									
*05	19623	X	15652	-0-	-3971	-0-	12	1	12041	5	N	3272	3235	0	54	8	90
							3599	9									
*06	15390	X	11263	-0-	-4127	-0-	9	1	35	3	N	2258	2219	0	48	8	81
							8735	5	2484	9							
*07	15717	X	13192	-0-	-2525	-0-	10	1	162	3	N	2612	2548	0	64	8	81
							10147	5	2873	9							
*08	17639	X	15799	-0-	-1840	-0-	5	1	12402	5	N	3084	2962	0	105	8	98
							3392	9									
09	17070	X	14630	-0-	-2440	-0-	3	1	11448	5	N	2890	2826	0	70	8	92
							3179	9									
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	14160	X	11219	-0-	-2941	-0-	8	1	8637	5	N	2340	2298	0	43	8	81
							2574	9									
*12	10633	X	10047	-0-	-586	-0-	7558	5	2489	9	N	2263	2222	0	46	8	76
*01	12059	X	6661	-0-	-5398	-0-	4516	5	2145	9	N	1950	1935	0	22	8	69
*02	10892	X	4647	-0-	-6245	-0-	4	1	3222	5	N	1292	1289	0	6	8	66
							1421	9									
*03	11594	X	7881	-0-	-3713	-0-	8	1	5114	5	N	2508	2498	0	2	8	74
							2759	9									
*04	11220	X	6629	-0-	-4591	-0-	2	1	4386	5	N	2037	2046	0	2	8	63
							2241	9									
*05	10044	X	5178	-0-	-4866	-0-	5	1	3510	5	N	1512	1529	0	3	8	43
							1663	9									
*06	6450	X	6043	-0-	-407	-0-	6	1	4376	5	N	1510	1492	0	7	8	54
							1661	9									
*07	7874	X	4610	-0-	-3264	-0-	6	1	2947	5	N	1506	1508	0	5	8	47
							1657	9									
*08	7874	X	6859	-0-	-1015	-0-	3	1	4864	5	N	1811	1794	0	7	8	57
							1992	9									
09	6630	X	6231	-0-	-399	-0-	2	1	4489	5	N	1582	1582	0	7	8	50
							1740	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					50

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
*11	63660	X	44662	-0-	-18998	-0-	39	1	21339	3	N	11208	11072	0	155	8	388
							10955	5	12329	9							
*12	57133	X	43108	-0-	-14025	-0-	1	1	20245	3	N	10301	10170	0	176	8	343
							11531	5	11331	9							
*01	51801	X	38847	-0-	-12954	-0-	16272	3	12081	5	N	9540	9396	0	152	8	335
							10494	9									
*02	46704	X	29549	-0-	-17155	-0-	23	1	13412	3	N	7682	7509	0	125	8	383
							7664	5	8450	9							
*03	46934	X	38791	-0-	-8143	-0-	30	1	15876	3	N	9427	9465	0	66	8	279
							12515	5	10370	9							
*04	44610	X	35788	-0-	-8822	-0-	9	1	13342	3	N	8663	8614	0	59	8	269
							12908	5	9529	9							
*05	43028	X	38691	-0-	-4337	-0-	33	1	15615	3	N	9224	9123	0	117	8	253
							12897	5	10146	9							
*06	37560	X	29303	-0-	-8257	-0-	28	1	11929	3	N	7148	7034	0	114	8	253
							9483	5	7863	9							
*07	38781	X	36367	-0-	-2414	-0-	32	1	12928	3	N	8578	8403	0	165	8	263
							13971	5	9436	9							
*08	38781	X	33832	-0-	-4949	-0-	13	1	9757	3	N	8028	7849	0	187	8	255
							15231	5	8831	9							
09	37440	X	31726	-0-	-5714	-0-	9	1	8594	3	N	7400	7290	0	129	8	236
							14983	5	8140	9							
10	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					N	NO RPT					236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	34110	X	15894	-0-	-18216	-0-	12	1	12073	5	N	3463	3406	0	69	8	121
							3809	9									
*12	25885	X	15353	-0-	-10532	-0-	11441	5	3912	9	N	3556	3501	0	57	8	119
*01	21793	X	14182	-0-	-7611	-0-	10625	5	3557	9	N	3234	3185	0	54	8	114
*02	17668	X	11179	-0-	-6489	-0-	7	1	8547	5	N	2386	2334	0	46	8	120
							2625	9									
*03	17205	X	14334	-0-	-2871	-0-	10	1	11031	5	N	2994	3001	0	23	8	90
							3293	9									
*04	15870	X	13771	-0-	-2099	-0-	3	1	10597	5	N	2883	2859	0	24	8	90
							3171	9									
*05	15314	X	14238	-0-	-1076	-0-	10	1	10979	5	N	2954	2917	0	45	8	82
							3249	9									
*06	13710	X	12494	-0-	-1216	-0-	10	1	9617	5	N	2606	2549	0	47	8	92
							2867	9									
*07	14322	X	12533	-0-	-1789	-0-	10	1	9490	5	N	2757	2704	0	60	8	85
							3033	9									
*08	14322	X	11531	-0-	-2791	-0-	4	1	8883	5	N	2404	2342	0	69	8	78
							2644	9									
09	13770	X	11459	-0-	-2311	-0-	3	1	8942	5	N	2285	2233	0	56	8	74
							2514	9									
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					74

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
*11	30540	X	18247	-0-	-12293	-0-	12	1	206	3	N	3584	3541	0	58	8	124
							14087	5	3942	9							
*12	24986	X	17502	-0-	-7484	-0-	13695	5	3807	9	N	3461	3404	0	65	8	116
*01	22413	X	16986	-0-	-5427	-0-	13365	5	3621	9	N	3292	3235	0	57	8	116
*02	20244	X	12128	-0-	-8116	-0-	7	1	9483	5	N	2398	2347	0	47	8	120
							2638	9									
*03	20708	X	17058	-0-	-3650	-0-	10	1	13515	5	N	3212	3214	0	23	8	95
							3533	9									
*04	18210	X	16186	-0-	-2024	-0-	3	1	12853	5	N	3027	3003	0	25	8	94
							3330	9									
*05	17484	X	17056	-0-	-428	-0-	11	1	13505	5	N	3218	3171	0	53	8	88
							3540	9									
*06	16410	X	13989	-0-	-2421	-0-	11	1	10994	5	N	2713	2652	0	54	8	95
							2984	9									
*07	17050	X	13678	-0-	-3372	-0-	10	1	10534	5	N	2849	2787	0	69	8	88
							3134	9									
*08	17050	X	13830	-0-	-3220	-0-	4	1	10836	5	N	2718	2637	0	82	8	87
							2990	9									
09	16500	X	13478	-0-	-3022	-0-	3	1	10523	5	N	2684	2620	0	65	8	86
							2952	9									
10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	41520	X	28742	-0-	-12778	-0-	22	1	6689	3	Y	6420	6388	0	45	8	224
							14969	5	7062	9							
*12	35433	X	22364	-0-	-13069	-0-	1	1	3979	3	Y	5516	5514	0	40	8	186
							12316	5	6068	9							
*01	35433	X	24932	-0-	-10501	-0-	3410	3	14970	5	Y	5956	5890	0	42	8	210
							6552	9									
*02	26264	X	16822	-0-	-9442	-0-	12	1	1204	3	Y	3997	3971	0	33	8	203
							11209	5	4397	9							
*03	29698	X	20946	-0-	-8752	-0-	16	1	776	3	Y	5035	5070	0	16	8	152
							14615	5	5539	9							
*04	28740	X	23792	-0-	-4948	-0-	5	1	1860	3	Y	5340	5308	0	18	8	166
							16053	5	5874	9							
*05	24924	X	16690	-0-	-8234	-0-	15	1	547	3	Y	4173	4195	0	25	8	119
							11538	5	4590	9							
*06	24120	X	15257	-0-	-8863	-0-	14	1	2284	3	Y	3602	3563	0	28	8	130
							8997	5	3962	9							
*07	20956	X	18804	-0-	-2152	-0-	16	1	725	3	Y	4251	4211	0	37	8	133
							13387	5	4676	9							
*08	24583	X	16804	-0-	-7779	-0-	6	1	12528	5	Y	3882	3845	0	44	8	126
							4270	9									
09	23790	X	13118	-0-	-10672	-0-	3	1	9922	5	Y	2903	2907	0	24	8	98
							3193	9									
10	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					98

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

*11	25080	X	14861	-0-	-10219	-0-	10	1	11536	5	N	3014	2978	0	39	8	105
							3315	9									
*12	21638	X	12610	-0-	-9028	-0-	9797	5	2813	9	N	2557	2538	0	38	8	86
*01	19127	X	13548	-0-	-5579	-0-	10586	5	2962	9	N	2693	2645	0	39	8	95
*02	15512	X	9082	-0-	-6430	-0-	5	1	7153	5	N	1749	1726	0	30	8	88
							1924	9									
*03	15345	X	12035	-0-	-3310	-0-	7	1	9475	5	N	2321	2323	0	16	8	70
							2553	9									
*04	14850	X	11818	-0-	-3032	-0-	2	1	9363	5	N	2230	2214	0	16	8	70
							2453	9									
*05	13516	X	11929	-0-	-1587	-0-	8	1	9526	5	N	2177	2159	0	27	8	61
							2395	9									
*06	13080	X	10871	-0-	-2209	-0-	8	1	8745	5	N	1925	1889	0	29	8	68
							2118	9									
*07	12028	X	11331	-0-	-697	-0-	8	1	9010	5	N	2103	2069	0	37	8	65
							2313	9									
*08	12214	X	11059	-0-	-1155	-0-	3	1	8908	5	N	1953	1912	0	43	8	63
							2148	9									
*09	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	2	1	10062	5	N	2042	2007	0	33	8	65
							2246	9									
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	80310	X	54217	-0-		-26093	-0-	44	1	29562	3	N	12674	12555	0	166	8	439
								10670	5	13941	9							
*12	75857	X	55600	-0-		-20257	-0-	1	1	30469	3	N	12350	12180	0	198	8	411
								11545	5	13585	9							
*01	68045	X	53724	-0-		-14321	-0-	1	1	29021	3	N	12239	12045	0	177	8	428
								11239	5	13463	9							
*02	57848	X	36139	-0-		-21709	-0-	25	1	19535	3	N	8215	8092	0	139	8	412
								7542	5	9037	9							
*03	59303	X	47046	-0-		-12257	-0-	34	1	23108	3	N	10501	10529	0	71	8	313
								12353	5	11551	9							
*04	54150	X	43699	-0-		-10451	-0-	10	1	19809	3	N	9660	9605	0	66	8	302
								13254	5	10626	9							
*05	55490	X	46262	-0-		-9228	-0-	37	1	21466	3	N	10315	10206	0	126	8	285
								13412	5	11347	9							
*06	51930	X	36361	-0-		-15569	-0-	33	1	17374	3	N	8415	8269	0	133	8	298
								9697	5	9257	9							
*07	47027	X	39636	-0-		-7391	-0-	32	1	16131	3	N	8609	8468	0	171	8	268
								14003	5	9470	9							
*08	47027	X	37362	-0-		-9665	-0-	14	1	13558	3	N	8467	8267	0	196	8	272
								14476	5	9314	9							
09	44760	X	34352	-0-		-10408	-0-	9	1	11233	3	N	7957	7838	0	134	8	257
								14357	5	8753	9							
10	46252	X	NO RPT	-0-		-46252	-0-					N	NO RPT					257

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	64500	X	38669	-0-		-25831	-0-	30	1	24284	3	N	8531	8669	0	23	8	301
								4971	5	9384	9							
*12	66650	X	30726	-0-		-35924	-0-	1	1	23139	3	N	6896	6905	0	54	8	238
								7586	9									
*01	66650	X	45313	-0-		-21337	-0-	27234	3	7268	5	N	9828	9650	0	69	8	347
								10811	9									
*02	60200	X	31559	-0-		-28641	-0-	21	1	16534	3	N	6869	6808	0	60	8	348
								7448	5	7556	9							
*03	59923	X	40171	-0-		-19752	-0-	28	1	16254	3	N	8576	8637	0	28	8	259
								14455	5	9434	9							
*04	38820	X	35999	-0-		-2821	-0-	8	1	11900	3	N	7704	7695	0	25	8	243
								15617	5	8474	9							
*05	45291	X	30181	-0-		-15110	-0-	23	1	13349	3	N	6376	6396	0	39	8	184
								9795	5	7014	9							
*06	43830	X	30346	-0-		-13484	-0-	25	1	15247	3	N	6315	6223	0	48	8	228
								8127	5	6947	9							
*07	40145	X	33187	-0-		-6958	-0-	25	1	12625	3	N	6734	6689	0	60	8	213
								13130	5	7407	9							
*08	40145	X	30713	-0-		-9432	-0-	10	1	10250	3	N	6335	6269	0	72	8	207
								13484	5	6969	9							
09	36000	X	27478	-0-		-8522	-0-	7	1	8496	3	N	5666	5638	0	48	8	187
								12742	5	6233	9							
10	31341	X	NO RPT	-0-		-31341	-0-					N	NO RPT					187

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	58800	X	45957	-0-	-12843	-0-	35	1	31167	3	N	10026	10115	0	95	8	353
							3726	5	11029	9							
*12	60760	X	28403	-0-	-32357	-0-	1	1	21444	3	N	6325	6343	0	113	8	222
							6958	9									
*01	60760	X	51445	-0-	-9315	-0-	33004	3	6048	5	N	11266	10945	0	145	8	398
							12393	9									
*02	54880	X	35357	-0-	-19523	-0-	23	1	20738	3	N	7692	7583	0	117	8	390
							6135	5	8461	9							
*03	60760	X	45253	-0-	-15507	-0-	32	1	21690	3	N	9811	9852	0	53	8	296
							12739	5	10792	9							
*04	46140	X	44362	-0-	-1778	-0-	9	1	21054	3	N	9476	9432	0	43	8	297
							12875	5	10424	9							
*05	51429	X	37446	-0-	-13983	-0-	29	1	20812	3	N	8000	8008	0	61	8	228
							7805	5	8800	9							
*06	49770	X	36210	-0-	-13560	-0-	31	1	20215	3	N	7800	7667	0	82	8	279
							7384	5	8580	9							
*07	45229	X	39469	-0-	-5760	-0-	32	1	18494	3	N	8452	8375	0	92	8	264
							11646	5	9297	9							
*08	45818	X	37755	-0-	-8063	-0-	13	1	15474	3	N	8071	7964	0	111	8	260
							13390	5	8878	9							
09	44340	X	34406	-0-	-9934	-0-	8	1	12594	3	N	7283	7216	0	90	8	237
							13793	5	8011	9							
10	37448	X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					N	NO RPT					237

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1678
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1678
*01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	4	78	9	N	71					1749
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	0			1754
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	4	24	9	N	22					1776
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	4	88	9	N	80	80	1			1776
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					1790
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	4	545	9	N	495	495	1			1790
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	4	204	9	N	185	185	1			1790
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	4	62	9	N	56					1846
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	4	196	9	N	178	171	1			1853
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1853

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	6	1	6338	3	N	1685	1656	0	31	8	124
							1854	9									
*12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	7523	3	2024	9	N	1840	1798	0	40	8	126
*01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	6800	3	1932	9	N	1756	1719	0	37	8	126
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	2	1	2672	3	N	681	690	0	16	8	101
							749	9									
*03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	6	1	7865	3	N	1893	1855	0	18	8	121
							2082	9									
*04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	2	1	7144	3	N	1706	1693	0	17	8	117
							1877	9									
*05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	6	1	6830	3	N	1605	1584	0	29	8	109
							1766	9									
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4	1	3733	3	N	968	956	0	21	8	100
							1065	9									
*07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	6	1	6750	3	N	1746	1684	0	44	8	118
							1921	9									
*08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	2	1	4264	3	N	1170	1147	0	38	8	103
							1287	9									
*09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	2	1	6580	3	N	1668	1614	0	40	8	117
							1835	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
*11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	6	1	7645	3	N	1880	1849	0	33	8	146
							2068	9									
*12	11439	X	9572	-0-	-1867	-0-	7505	3	2067	9	N	1879	1845	0	37	8	143
*01	10788	X	9348	-0-	-1440	-0-	7317	3	2031	9	N	1846	1809	0	35	8	145
*02	9548	X	2860	-0-	-6688	-0-	2	1	2140	3	N	653	669	0	14	8	115
							718	9									
*03	10044	X	8810	-0-	-1234	-0-	6	1	6836	3	N	1789	1756	0	14	8	134
							1968	9									
*04	9720	X	7888	-0-	-1832	-0-	2	1	6157	3	N	1572	1563	0	14	8	129
							1729	9									
*05	9579	X	7722	-0-	-1857	-0-	5	1	6016	3	N	1546	1528	0	24	8	123
							1701	9									
*06	9030	X	8815	-0-	-215	-0-	7	1	6918	3	N	1718	1668	0	33	8	140
							1890	9									
*07	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	7	1	7341	3	N	1838	1803	0	39	8	136
							2022	9									
*08	8804	X	8165	-0-	-639	-0-	3	1	6389	3	N	1612	1575	0	42	8	131
							1773	9									
*09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	2	1	6890	3	N	1703	1665	0	35	8	134
							1873	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	54449	X	54449	-0-	-0-	-0-	23	1	46709	3	N	6822	6566	0	89	8	1053
							213	4	7504	9							
*12	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	1	225	0	1	8	828
*01	46717	X	7049	-0-	-39668	-0-	5882	3	33	4	N	1031	990	0	6	8	863
							1134	9									
*02	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	15	1	29776	3	N	4937	4675	0	66	8	1059
							153	4	5431	9							
*03	41376	X	41376	-0-	-0-	-0-	17	1	35328	3	N	5331	5385	0	32	8	973
							167	4	5864	9							
*04	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	5	1	38118	3	N	4961	4932	0	32	8	970
							156	4	5457	9							
*05	43848	X	43848	-0-	-0-	-0-	17	1	38478	3	N	4732	4697	0	58	8	947
							148	4	5205	9							
*06	33208	X	33208	-0-	-0-	-0-	13	1	29558	3	N	3215	3167	0	63	8	932
							100	4	3537	9							
*07	44988	X	44988	-0-	-0-	-0-	17	1	39854	3	N	4524	4416	0	84	8	956
							141	4	4976	9							
*08	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	6	1	32037	3	N	3845	3772	0	89	8	940
							120	4	4230	9							
*09	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	5	1	44240	3	N	4255	4165	0	78	8	952
							133	4	4681	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					952

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
*11	36722	X	36722	-0-	-0-	-0-	11868	3	16380	5	N	7704	7592	0	72	8	267
							8474	9									
*12	42687	X	27283	-0-	-15404	-0-	7596	3	13265	5	N	5838	5847	0	61	8	197
							6422	9									
*01	73780	X	42475	-0-	-31305	-0-	15758	3	18106	5	N	7828	7671	0	81	8	273
							8611	9									
*02	66640	X	25617	-0-	-41023	-0-	7885	3	12363	5	N	4881	4846	0	62	8	246
							5369	9									
*03	37944	X	15229	-0-	-22715	-0-	1258	3	10274	5	N	3361	3475	0	25	8	107
							3697	9									
*04	36720	X	22860	-0-	-13860	-0-	3427	3	14069	5	N	4876	4797	0	32	8	154
							5364	9									
*05	42470	X	27724	-0-	-14746	-0-	6498	3	14803	5	N	5839	5754	0	77	8	162
							6423	9									
*06	41100	X	32499	-0-	-8601	-0-	14279	3	11180	5	N	6400	6241	0	99	8	222
							7040	9									
*07	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	14705	3	12272	5	N	6831	6739	0	107	8	207
							7514	9									
*08	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	10784	3	13061	5	N	5985	5896	0	107	8	189
							6584	9									
09	26820	X	22425	-0-	-4395	-0-	6154	3	11352	5	N	4472	4451	0	65	8	145
							4919	9									
10	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	19	1	25381	3	N	5624	5517	0	92	8	194
							6186	9									
*12	32457	X	30612	-0-	-1845	-0-	1	1	24665	3	N	5405	5317	0	103	8	179
							5946	9									
*01	31434	X	28118	-0-	-3316	-0-	23173	3	4945	9	N	4495	4424	0	93	8	157
*02	25340	X	21065	-0-	-4275	-0-	11	1	16870	3	N	3804	3688	0	84	8	189
							4184	9									
*03	32643	X	30457	-0-	-2186	-0-	17	1	24507	3	N	5394	5381	0	45	8	157
							5933	9									
*04	31590	X	27391	-0-	-4199	-0-	5	1	22047	3	N	4854	4823	0	40	8	148
							5339	9									
*05	30597	X	14768	-0-	-15829	-0-	10	1	11785	3	N	2703	2731	0	42	8	78
							2973	9									
*06	27210	X	18873	-0-	-8337	-0-	15	1	14712	3	N	3769	3642	0	73	8	132
							4146	9									
*07	30442	X	21989	-0-	-8453	-0-	15	1	17557	3	N	4015	3924	0	100	8	123
							4417	9									
*08	30442	X	19749	-0-	-10693	-0-	6	1	15461	3	N	3893	3775	0	118	8	123
							4282	9									
09	27360	X	19177	-0-	-8183	-0-	4	1	15256	3	N	3561	3469	0	102	8	113
							3917	9									
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					113

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
*11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	5540	3	26	4	N	1955	1635	1			320
							2151	9									
*12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	9133	3	98	4	N	2868	3142	1			46
							3155	9									
*01	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	10703	3	5356	9	N	4869	4674	0	46	1	163
													32	8			
*02	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	14	1	12272	3	N	4430	4347	0	34	8	212
							4873	9									
*03	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	13	1	13600	3	N	3988	4072	0	16	8	112
							4387	9									
*04	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	4	1	9767	3	N	4432	4400	0	15	8	129
							4875	9									
*05	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	10	1	11429	3	N	2917	2944	0	26	8	76
							3209	9									
*06	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	13	1	11129	3	N	3334	3270	0	30	8	110
							3667	9									
*07	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	14	1	12427	3	N	3830	3789	0	41	8	110
							4213	9									
*08	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	6	1	10383	3	N	3712	3653	0	59	8	110
							4083	9									
09	13800	X	11351	-0-	-2449	-0-	4	1	7939	3	N	3098	3080	0	36	8	92
							3408	9									
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					92

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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	17058	3	59	4	N	1674	16	0	1398	1	402
							1841	9					50	8			
*12	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	18108	3	58	4	N	1541	1406	1	58	8	479
							1695	9									
*01	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	17414	3	52	4	N	1738	1835	1	51	8	331
							1912	9									
*02	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	11667	3	47	4	N	1091	143	0	863	1	374
							1200	9					42	8			
*03	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	15262	3	50	4	N	1336	69	0	1311	1	309
							1470	9					21	8			
*04	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	14462	3	45	4	N	1307	18	0	1299	1	280
							1438	9					19	8			
*05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	8447	3	24	4	N	760	82	0	813	1	125
							836	9					20	8			
*06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	2	0	10	1	113
*07	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	22842	3	58	4	N	1886	1615	1	82	8	302
							2075	9									
*08	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	25721	3	54	4	N	1732	81	0	1518	1	311
							1905	9					124	8			
*09	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	21976	3	51	4	N	1666	2	0	1354	1	551
							1833	9					70	8			
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					551

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
*02	66780	X	53744	-0-	-13036	-0-	40	1	39172	3	N	13211	12334	0	251	8	626
							14532	9									
*03	107445	X	107445	-0-	-0-	-0-	73	1	82680	3	N	22447	22304	0	151	8	618
							24692	9									
*04	92552	X	92552	-0-	-0-	-0-	19	1	71050	3	N	19530	19462	0	127	8	559
							21483	9									
*05	86904	X	86904	-0-	-0-	-0-	62	1	67584	3	N	17507	17409	0	215	8	442
							19258	9									
*06	71550	X	68445	-0-	-3105	-0-	47	1	55251	3	N	11952	11779	0	227	8	388
							13147	9									
*07	75104	X	75104	-0-	-0-	-0-	57	1	56182	3	N	15434	15103	0	283	8	436
							1888	5	16977	9							
*08	73935	X	58565	-0-	-15370	-0-	20	1	36070	3	N	12427	12213	0	288	8	362
							8805	5	13670	9							
*09	54884	X	54884	-0-	-0-	-0-	13	1	32477	3	N	11636	11443	0	216	8	339
							9594	5	12800	9							
10	70773	X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					N	NO RPT					339

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
*02	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	48	1	40004	3	N	15678	14771	0	164	8	743
							17246	9									
*03	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	77	1	75068	3	N	23518	23512	0	102	8	647
							25870	9									
*04	83483	X	83483	-0-	-0-	-0-	18	1	63417	3	N	18225	18269	0	81	8	522
							20048	9									
*05	69283	X	69283	-0-	-0-	-0-	54	1	52753	3	N	14978	14992	0	129	8	379
							16476	9									
*06	58860	X	56389	-0-	-2471	-0-	50	1	42527	3	N	12556	12392	0	135	8	408
							13812	9									
*07	69411	X	69411	-0-	-0-	-0-	58	1	47082	3	N	15478	15252	0	197	8	437
							5245	5	17026	9							
*08	60822	X	53029	-0-	-7793	-0-	19	1	24855	3	N	11967	11868	0	188	8	348
							14991	5	13164	9							
*09	59258	X	59258	-0-	-0-	-0-	15	1	28089	3	N	13013	12830	0	153	8	378
							16840	5	14314	9							
10	58280	X	NO RPT	-0-	-58280	-0-					N	NO RPT					378

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	0	W	73958	-0-	73958	73958	13	1	59182	3	N	13421	12962	0	75	8	384
							14763	9									
*05	0	W	90589	-0-	90589	164547	60	1	72025	3	N	16822	16617	0	164	8	425
							18504	9									
*06	0	W	70368	-0-	70368	234915	51	1	56277	3	N	12764	12611	0	163	8	415
							14040	9									
*07	0	W	69883	-0-	69883	304798	47	1	53223	3	N	12625	12498	0	186	8	356
							2725	5	13888	9							
*08	0	W	57980	-0-	57980	362778	17	1	36800	3	N	10582	10429	0	201	8	308
							9523	5	11640	9							
09	0	W	47070	-0-	47070	409848	10	1	25220	3	N	8776	8700	0	129	8	255
							12186	5	9654	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409848					N	NO RPT					255

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	0	W	35824	-0-	35824	35824	8	1	26761	3	N	8232	7943	0	53	8	236
							9055	9									
*05	0	W	135344	-0-	135344	171168	106	1	102627	3	N	29646	28854	0	279	8	749
							32611	9									
*06	0	W	108643	-0-	108643	279811	96	1	82080	3	N	24061	23753	0	275	8	782
							26467	9									
*07	0	W	98726	-0-	98726	378537	83	1	74292	3	N	22137	22007	0	287	8	625
							24351	9									
*08	0	W	90494	-0-	90494	469031	31	1	69386	3	N	19161	18870	0	358	8	558
							21077	9									
09	0	W	79368	-0-	79368	548399	21	1	59852	3	N	17723	17531	0	235	8	515
							19495	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	548399					N	NO RPT					515

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					200
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53196	X	24453	-0-	-28743	-0-	22192	3	402	4	N	1690	1716	1			563
							1859	9									
06	46590	X	30651	-0-	-15939	-0-	27718	3	790	4	N	1948	1848	1	3	8	660
							2143	9									
07	49042	X	11700	-0-	-37342	-0-	10457	3	363	4	N	800	528	1	3	8	929
							880	9									
08	49042	X	27755	-0-	-21287	-0-	24708	3	625	4	N	2202	1880	1			1251
							2422	9									
09	46290	X	27493	-0-	-18797	-0-	24802	3	2648	9	N	2407	2677	1	6	8	975
10	31682	X	29815	-0-	-1867	-0-	26791	3	2717	9	N	2470	2544	1	16	8	885

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60341	X	60341	-0-	-0-	-0-	57579	3	596	4	N	1969	1921	0			388
							2166	9									
06	63625	X	63625	-0-	-0-	-0-	57540	3	3802	4	N	2075	2164	0	2	8	297
							2283	9									
07	64032	X	64032	-0-	-0-	-0-	59921	3	1765	4	N	2133	2188	0	3	8	239
							2346	9									
08	63829	X	49638	-0-	-14191	-0-	45995	3	1440	4	N	2003	2010	0			232
							2203	9									
09	63630	X	45116	-0-	-18514	-0-	41007	3	2108	9	N	1916	1917	0	3	8	228
10	65751	X	42673	-0-	-23078	-0-	39314	3	2028	9	N	1844	1857	0	7	8	208

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69211	X	69211	-0-	-0-	-0-	61495	3	39	4	N	6979	6719	1			704
							7677	9									
06	75605	X	75605	-0-	-0-	-0-	66424	3	1992	4	N	6535	6607	1	4	8	628
							7189	9									
07	75253	X	75253	-0-	-0-	-0-	67632	3	846	4	N	6159	6077	1	8	8	702
							6775	9									
08	70068	X	70068	-0-	-0-	-0-	62879	3	1609	4	N	5073	5275	1			500
							5580	9									
09	66187	X	66187	-0-	-0-	-0-	60484	3	5699	9	N	5181	5126	1	5	8	550
10	67828	X	64250	-0-	-3578	-0-	58265	3	5088	9	N	4625	4909	1	18	8	248

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44080	X	44080	-0-	-0-	-0-	18	1	42426	2	Y	1487	1490	0			129
							1636	9									
06	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	41587	2	1437	9	Y	1306	1293	0			142
07	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	36766	2	1970	9	Y	1791	1243	0			690
08	44129	X	44129	-0-	-0-	-0-	43374	2	755	9	Y	686	1230	0			146
09	40920	X	34528	-0-	-6392	-0-	33540	2	988	9	Y	898	981	0			63
10	42284	X	21404	-0-	-20880	-0-	20782	2	622	9	Y	565	584	0			44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50313	X	45148	-0-	-5165	-0-	17	1	42161	2	Y	2700	2668	0			189
							2970	9									
06	48690	X	42582	-0-	-6108	-0-	39839	2	2743	9	Y	2494	2510	0			173
07	45384	X	44073	-0-	-1311	-0-	41446	2	2627	9	Y	2388	2368	0			193
08	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	39353	2	2564	9	Y	2331	2302	0			222
09	40080	X	38593	-0-	-1487	-0-	36277	2	2316	9	Y	2105	2158	0			169
10	41416	X	35621	-0-	-5795	-0-	33646	2	1975	9	Y	1795	1862	0			102

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89001	X	70977	-0-	-18024	-0-	26	1	62662	2	Y	7535	7444	0			527
							8289	9									
06	86130	X	64015	-0-	-22115	-0-	56796	2	7219	9	Y	6563	6632	0			458
07	77593	X	70622	-0-	-6971	-0-	63497	2	7125	9	Y	6477	6413	0			522
08	77593	X	66408	-0-	-11185	-0-	59600	2	6808	9	Y	6189	6120	0			591
09	74760	X	63660	-0-	-11100	-0-	57359	2	6301	9	Y	5728	5861	0			458
10	70990	X	60534	-0-	-10456	-0-	54414	2	6120	9	Y	5564	5709	0			313

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60257	X	60257	-0-	-0-	-0-	21	1	51725	2	Y	7737	7726	0			668
							8511	9									
06	56079	X	56079	-0-	-0-	-0-	48494	2	7585	9	Y	6895	6813	0			750
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	2	2	9	Y	2	440	0			312
08	55490	X	13690	-0-	-41800	-0-	10718	2	2972	9	Y	2702	2693	0			321
09	53700	X	15363	-0-	-38337	-0-	12217	2	3146	9	Y	2860	2988	0			193
10	55490	X	420	-0-	-55070	-0-	400	2	20	9	Y	18	85	0			126

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	17	1	40192	2	N	3581	3333	0			706
							3939	9									
06	38794	X	38794	-0-	-0-	-0-	35603	2	3191	9	N	2901	2922	0			685
07	39264	X	39264	-0-	-0-	-0-	36098	2	3166	9	N	2878	2920	0			643
08	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	36109	2	3249	9	N	2954	2902	0			695
*09	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	10944	2	1372	9	N	1247	1353	0			589
*10	34095	X	34095	-0-	-0-	-0-	30599	2	3496	9	N	3178	3244	0			523

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
05	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	16	1	37926	2	Y	4124	4065	0			288
							4536	9									
06	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	34220	2	4221	9	Y	3837	3859	0			266
07	33354	X	33354	-0-	-0-	-0-	29309	2	4045	9	Y	3677	3646	0			297
08	34436	X	34436	-0-	-0-	-0-	30395	2	4041	9	Y	3674	3621	0			350
*09	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	30670	2	3750	9	Y	3409	3487	0			272
*10	34106	X	34106	-0-	-0-	-0-	30389	2	3717	9	Y	3379	3461	0			190

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
05	2494251	X	-0-	-0-	-2494251	-0-					Y	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	51739	-0-	51739	2196740	19 5795	1 9	45925	2	Y	5268	5145	0			364
06	2260402	X	63662	-0-	-2196740	-0-	56930	2	6732	9	Y	6120	6065	0			419
07	64976	X	51544	-0-	-13432	-0-	46830	2	4714	9	Y	4285	4350	0			354
08	64478	X	64478	-0-	-0-	-0-	58391	2	6087	9	Y	5534	5369	0			519
09	63660	X	60679	-0-	-2981	-0-	55407	2	5272	9	Y	4793	4927	0			385
10	65782	X	36692	-0-	-29090	-0-	33646	2	3046	9	Y	2769	2990	0			164

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48618	X	48618	-0-	-0-	-0-	17 6707	1 9	41894	2	Y	6097	6022	0			426
06	43170	X	40908	-0-	-2262	-0-	35416	2	5492	9	Y	4993	5069	0			350
07	49507	X	38006	-0-	-11501	-0-	32961	2	5045	9	Y	4586	4565	0			371
08	49507	X	39996	-0-	-9511	-0-	34635	2	5361	9	Y	4874	4783	0			462
09	47910	X	39585	-0-	-8325	-0-	34276	2	5309	9	Y	4826	4905	0			383
10	48608	X	38494	-0-	-10114	-0-	33194	2	5300	9	Y	4818	4930	0			271

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2506446	X	67857	-0-	-2438589	-0-	26 4566	1 9	63265	2	Y	4151	4025	0			285
06	61046	X	61046	-0-	-0-	-0-	56955	2	4091	9	Y	3719	3745	0			259
07	63809	X	63809	-0-	-0-	-0-	59763	2	4046	9	Y	3678	3641	0			296
08	61957	X	61957	-0-	-0-	-0-	57885	2	4072	9	Y	3702	3646	0			352
09	66960	X	58275	-0-	-8685	-0-	54467	2	3808	9	Y	3462	3538	0			276
10	67859	X	57856	-0-	-10003	-0-	53973	2	3883	9	Y	3530	3608	0			198

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1204124	X	5560	-0-	-1198564	-0-	4236	2	1324	9	Y	1204	1369	0			84
06	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	10318	2	4521	9	Y	4110	4055	0			139
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	11563	2	4665	9	Y	4241	4265	0			115
08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	17859	2	6527	9	Y	5934	5873	0			176
*09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	18914	2	6478	9	Y	5889	5866	0			199
*10	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	18666	2	6097	9	Y	5543	5515	0			227

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380246	X	1834	-0-	-1378412	-0-	1803	2	31	9	Y	28	415	0			75
06	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	24551	2	4681	9	Y	4255	4186	0			144
07	70370	X	48155	-0-	-22215	-0-	42532	2	5623	9	Y	5112	5118	0			138
08	51752	X	51752	-0-	-0-	-0-	46450	2	5302	9	Y	4820	4814	0			144
09	48510	X	37802	-0-	-10708	-0-	33722	2	4080	9	Y	3709	3726	0			127
10	48143	X	44749	-0-	-3394	-0-	40101	2	4648	9	Y	4225	4180	0			172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164408	X	164408	-0-		-0-	-0-	663	1	136562	3	Y	24712	24669	0			660
								27183	9									
06	160208	X	160208	-0-		-0-	-0-	2607	1	130854	3	Y	24315	24452	0			523
								26747	9									
07	156973	X	156973	-0-		-0-	-0-	1869	1	130370	3	Y	22485	22468	0			540
								24734	9									
08	143290	X	143290	-0-		-0-	-0-	4455	1	116837	3	Y	19998	19842	0			696
								21998	9									
*09	123007	X	123007	-0-		-0-	-0-	462	1	103712	3	Y	17121	17239	0			578
								18833	9									
*10	121617	X	121617	-0-		-0-	-0-	2142	1	100731	3	Y	17040	17112	0			506
								18744	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121549	X	121549	-0-		-0-	-0-	765	1	95328	3	Y	23142	23102	0			1775
								25456	9									
06	125000	X	125000	-0-		-0-	-0-	1946	1	97710	3	Y	23040	23113	0			1702
								25344	9									
07	127628	X	127628	-0-		-0-	-0-	1456	1	101594	3	Y	22344	22326	0			1720
								24578	9									
08	116949	X	116949	-0-		-0-	-0-	3474	1	91095	3	Y	20345	20186	0			1879
								22380	9									
*09	106763	X	106763	-0-		-0-	-0-	385	1	86501	3	Y	18070	18194	0			1755
								19877	9									
*10	99311	X	99311	-0-		-0-	-0-	1841	1	79393	3	Y	16434	16497	0			1692
								18077	9									

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136574	X	136574	-0-		-0-	-0-	1388	1	122900	3	N	11169	11133	0			539
								12286	9									
06	113875	X	113875	-0-		-0-	-0-	1320	1	102970	3	N	8714	8739	0			514
								9585	9									
07	120740	X	120740	-0-		-0-	-0-	881	1	109938	3	N	9019	8766	0			767
								9921	9									
08	102086	X	102086	-0-		-0-	-0-	4513	1	89722	3	N	7137	7302	0			602
								7851	9									
09	82020	X	63318	-0-		-18702	-0-	4287	1	54404	3	N	4206	4250	0			558
								4627	9									
10	84754	X	69218	-0-		-15536	-0-	3466	1	60216	3	N	5033	4990	0			601
								5536	9									

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79175	X	79175	-0-		-0-	-0-	752	1	66547	3	N	10796	10762	0			530
								11876	9									
06	71891	X	71891	-0-		-0-	-0-	777	1	60623	3	N	9537	9602	0			465
								10491	9									
07	68078	X	68078	-0-		-0-	-0-	462	1	57653	3	N	9057	8803	0			719
								9963	9									
08	64410	X	64410	-0-		-0-	-0-	2641	1	52497	3	N	8429	8623	0			525
								9272	9									
*09	62103	X	62103	-0-		-0-	-0-	3931	1	49899	3	N	7521	7600	0			446
								8273	9									
*10	63413	X	63413	-0-		-0-	-0-	3710	1	51608	3	N	7359	7296	0			509
								8095	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
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
05	102065	X	102065	-0-	-0-	-0-	396	1	81472	3	Y	18361	18329	0			501
							20197	9									
06	135730	X	135730	-0-	-0-	-0-	2118	1	106340	3	Y	24793	24880	0			414
							27272	9									
07	148546	X	148546	-0-	-0-	-0-	1704	1	118844	3	Y	25453	25432	0			435
							27998	9									
08	125859	X	125859	-0-	-0-	-0-	3773	1	98947	3	Y	21035	20870	0			600
							23139	9									
*09	118874	X	118874	-0-	-0-	-0-	433	1	97406	3	Y	19123	19256	0			467
							21035	9									
*10	123026	X	123026	-0-	-0-	-0-	2133	1	99489	3	Y	19458	19541	0			384
							21404	9									

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	78597					N	NO RPT					552
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	78597					N	NO RPT					552
07	0	W	8466	-0-	8466	87063	110	1	5091	3	Y	2968	2968	0			-0-
							3265	9									
08	0	W	9107	-0-	9107	96170	6089	3	3018	9	Y	2744	2744	0			-0-
09	0	W	9430	-0-	9430	105600	6504	3	2926	9	Y	2660	2660	0			-0-
10	0	W	7356	-0-	7356	112956	4452	3	2904	9	Y	2640	2640	0			-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12/1/2020

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

05	22134	X	21148	-0-	-986	-0-	18680	3	449	4	Y	1835	1787	1	40	8	189
							2019	9												
06	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	27029	3	1880	9	Y	1709	1717	1	34	8	147
07	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	24916	3	2246	9	Y	2042	1981	1			208
08	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	26057	3	1804	9	Y	1640	1732	1			116
*09	27810	X	27245	-0-	-565	-0-	25090	3	124	4	Y	1846	1632	1	31	8	299
							2031	9												
*10	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	28138	3	2008	9	Y	1825	1821	1	35	8	268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	19613	-0-	-1839	-0-	918	1	16190	3	Y	2274	2279	0			122
							4	4	2501	9							
06	20760	X	18976	-0-	-1784	-0-	925	1	15600	3	Y	2228	2182	0			168
							2451	9									
*07	19001	X	17513	-0-	-1488	-0-	1036	1	14205	3	Y	2041	2021	0	11	8	177
							27	4	2245	9							
*08	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	1020	1	14328	3	Y	2204	2211	0	23	8	147
							2424	9									
*09	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	975	1	14293	3	Y	1980	1980	0	24	8	123
							2178	9									
10	17453	X	15875	-0-	-1578	-0-	1019	1	12869	3	Y	1806	1835	0	25	8	69
							1987	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	818	1	11855	3	Y	1957	1971	0			105
							8	4	2153	9							
06	14250	X	13231	-0-	-1019	-0-	773	1	10484	3	Y	1790	1760	0			135
							5	4	1969	9							
*07	13528	X	12413	-0-	-1115	-0-	704	1	9663	3	Y	1851	1808	0	18	8	160
							10	4	2036	9							
*08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	750	1	10532	3	Y	1744	1759	0	29	8	116
							1918	9									
*09	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	737	1	10813	3	Y	1725	1712	0	22	8	107
							1898	9									
10	12772	X	11990	-0-	-782	-0-	750	1	9480	3	Y	1600	1621	0	25	8	61
							1760	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	23911	-0-	-1075	-0-	671	1	20194	3	Y	2769	2782	0			158
							3046	9									
06	21600	X	19347	-0-	-2253	-0-	635	1	16026	3	Y	2280	2269	0			169
							178	4	2508	9							
*07	24583	X	22249	-0-	-2334	-0-	694	1	18571	3	Y	2671	2619	0	32	8	189
							46	4	2938	9							
*08	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	650	1	17897	3	Y	2614	2600	0	25	8	178
							2875	9									
*09	21510	X	20570	-0-	-940	-0-	640	1	17311	3	Y	2381	2406	0	24	8	129
							2619	9									
10	22227	X	20160	-0-	-2067	-0-	622	1	16910	3	Y	2389	2179	0	27	8	312
							2628	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	25457	3	320	4	Y	7131	7015	0	77	8	483
							7844	9									
06	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	22684	3	5	4	Y	6395	6249	0	45	8	584
							7035	9									
*07	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	20711	3	7203	9	Y	6548	6468	0			664
*08	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	620	1	19211	3	Y	6320	6241	0			743
							710	4	6952	9							
09	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	628	1	19233	3	Y	6029	6018	0			754
							8	4	6632	9							
*10	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	598	1	19761	3	Y	6238	6328	0	19	8	645
							1	4	6862	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
05	28706	X	15326	-0-	-13380	-0-	13846	3	54	4	Y	1296	1536	0			205
							1426	9									
06	22140	X	16083	-0-	-6057	-0-	14681	3	26	4	Y	1251	1260	0			196
							1376	9									
*07	19127	X	16959	-0-	-2168	-0-	15201	3	1758	9	Y	1598	1516	1	4	8	274
*08	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	458	1	14173	3	Y	1586	1417	0	9	8	434
							107	4	1745	9							
09	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	500	1	15271	3	Y	1575	1696	0			313
							78	4	1733	9							
*10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	488	1	16094	3	Y	1727	1572	0	10	8	458
							80	4	1900	9							

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	625	1	19018	3	Y	2112	2124	0			120
							2323	9									
06	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	501	1	14915	3	Y	1715	1708	0			127
							1887	9									
*07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	592	1	15832	3	Y	2000	1934	0	53	8	140
							2200	9									
*08	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	618	1	17029	3	Y	1997	1973	0	29	8	135
							2197	9									
*09	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	614	1	16610	3	Y	1853	1860	0	28	8	100
							2038	9									
*10	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	672	1	18283	3	Y	2008	1820	0	26	8	262
							2209	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	938	1	17314	3	Y	3216	3151	0	39	8	95
							3538	9									
06	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	932	1	29123	3	Y	2711	2682	0	38	8	86
							3	4	2982	9							
*07	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	1044	1	17419	3	Y	3085	3061	0	24	8	86
							129	4	3394	9							
*08	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	965	1	18636	3	Y	2856	2830	0	34	8	78
							30	4	3142	9							
*09	33030	X	20443	-0-	-12587	-0-	924	1	16491	3	Y	2727	2667	0	62	8	76
							28	4	3000	9							
10	41168	X	16986	-0-	-24182	-0-	834	1	13953	3	Y	1999	1972	0	36	8	67
							2199	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	8082	3	69	4	Y	2487	2520	0	128	8	189
							2736	9									
06	10470	X	9340	-0-	-1130	-0-	7088	3	2252	9	Y	2047	1958	0	57	8	221
*07	10819	X	6777	-0-	-4042	-0-	5101	3	1676	9	Y	1524	1539	1	1	8	205
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	224	0			13
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	11	2	0			22
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	17993	-0-	-1413	-0-	14035	3	601	4	Y	3052	3015	1			220
							3357	9									
06	18840	X	15328	-0-	-3512	-0-	12495	3	2833	9	Y	2575	2556	1			239
*07	19468	X	16511	-0-	-2957	-0-	13079	3	383	4	Y	2772	2760	1			251
							3049	9									
*08	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	13830	3	3115	9	Y	2832	2803	1			280
09	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	13026	3	2994	9	Y	2722	2687	1			315
*10	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	10681	3	1191	4	Y	2602	2517	1			400
							2862	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68815	X	68815	-0-	-0-	-0-	2415	1	56996	3	Y	8399	8496	0	5	8	67
							165	4	9239	9							
06	59938	X	59938	-0-	-0-	-0-	2223	1	47712	3	Y	8734	8724	0	1	8	76
							396	4	9607	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	31124	X	27743	-0-	-3381	-0-	946	1	22875	3	Y	3489	3489	0	2	8	65
							84	4	3838	9							
06	31560	X	26979	-0-	-4581	-0-	945	1	21754	3	Y	3515	3500	0	1	8	79
							413	4	3867	9							
*07	32612	X	22559	-0-	-10053	-0-	505	1	19184	3	Y	2609	2552	0			136
							2870	9									
*08	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	554	1	20099	3	Y	3189	3284	0	3	8	38
							3508	9									
*09	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	591	1	20011	3	Y	2982	2910	0	4	8	106
							3280	9									
*10	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	559	1	18095	3	Y	2843	2811	0	5	8	133
							3127	9									

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
05	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	1051	1	28030	3	Y	4660	4685	0	2	8	86
							5126	9									
06	37290	X	28270	-0-	-9020	-0-	950	1	23826	3	Y	3176	3189	0	1	8	72
							3494	9									
*07	38533	X	19656	-0-	-18877	-0-	432	1	16422	3	Y	2547	2486	0			133
							2802	9									
*08	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	575	1	20845	3	Y	2750	2848	0	2	8	33
							3025	9									
*09	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	669	1	22645	3	Y	2895	2822	0	3	8	103
							3185	9									
*10	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	689	1	22309	3	Y	2744	2713	0	5	8	129
							3018	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	1395	1	20306	3	Y	2659	2652	0	2	8	200
							2925	9									
06	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1421	1	16693	3	Y	2251	2314	0			137
							2476	9									
*07	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	1155	1	16309	3	Y	52	183	0			6
							57	9									
*08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	1091	1	15294	3	Y	2094	1819	0	2	8	279
							2303	9									
*09	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	917	1	15808	3	Y	1946	2020	0	3	8	202
							2141	9									
10	16647	X	12057	-0-	-4590	-0-	968	1	10032	3	Y	961	986	0	2	8	175
							1057	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	1137	1	13516	3	Y	1898	1940	0	1	8	143
							31	4	2088	9							
06	12360	X	8700	-0-	-3660	-0-	738	1	5384	3	Y	928	1015	0			56
							1557	4	1021	9							
*07	12772	X	6031	-0-	-6741	-0-	398	1	5620	3	Y	12	67	0			1
							13	9									
*08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	299	1	4184	3	Y	865	750	0	1	8	115
							342	4	952	9							
*09	9630	X	8577	-0-	-1053	-0-	391	1	6737	3	Y	1300	1279	0	1	8	135
							19	4	1430	9							
10	9951	X	5898	-0-	-4053	-0-	440	1	4567	3	Y	800	788	0	1	8	146
							11	4	880	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65937	X	44817	-0-	-21120	-0-	855	1	40625	3	Y	3034	3027	0	3	8	56
							3337	9									
06	63810	X	43362	-0-	-20448	-0-	851	1	38825	3	Y	3309	3289	0	1	8	75
							46	4	3640	9							
*07	65937	X	50071	-0-	-15866	-0-	1198	1	45508	3	Y	2929	2850	0	1	8	153
							143	4	3222	9							
*08	68219	X	68219	-0-	-0-	-0-	1692	1	61421	3	Y	4252	4346	0	8	8	51
							429	4	4677	9							
*09	56638	X	56638	-0-	-0-	-0-	1513	1	51262	3	Y	3509	3430	0	5	8	125
							3	4	3860	9							
10	50065	X	32266	-0-	-17799	-0-	902	1	29211	3	Y	1934	1963	0	5	8	91
							26	4	2127	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12692	-0-	-1134	-0-	1146	1	10164	3	Y	999	987	0			40
							283	4	1099	9							
06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1292	1	11341	3	Y	976	961	0			55
							1349	4	1074	9							
07	13826	X	12095	-0-	-1731	-0-	10604	3	344	4	Y	1043	1054	0			44
							1147	9									
*08	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	1152	1	11700	3	Y	1093	1084	0			53
							733	4	1202	9							
09	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	1025	1	9655	3	Y	970	984	0			39
							534	4	1067	9							
10	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	1174	1	10846	3	Y	2086	2053	0			72
							420	4	2295	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31620	X	31455	-0-	-165	-0-	1256	1	26072	3	Y	3752	3713	0	58	8	37
							4127	9									
06	30600	X	28571	-0-	-2029	-0-	2423	1	21550	3	Y	3677	3593	0	31	8	90
							553	4	4045	9							
07	31620	X	20451	-0-	-11169	-0-	17351	3	49	4	Y	2774	2809	0			55
							3051	9									
*08	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-	886	1	25847	3	Y	3331	3321	0	30	8	35
							82	4	3664	9							
*09	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	804	1	22992	3	Y	3298	3261	0	26	8	46
							75	4	3628	9							
10	23963	X	21316	-0-	-2647	-0-	796	1	17456	3	Y	2764	2709	0	37	8	64
							24	4	3040	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	611	1	19431	3	Y	2026	2007	0	42	8	43
							2229	9									
06	21810	X	18343	-0-	-3467	-0-	537	1	15989	3	Y	1652	1625	0	21	8	49
							1817	9									
07	22537	X	18970	-0-	-3567	-0-	17052	3	1918	9	Y	1744	1738	0			55
*08	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	18429	3	2177	9	Y	1979	1873	0	62	8	99
*09	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	17806	3	2274	9	Y	2067	2042	0	44	8	80
10	18972	X	11232	-0-	-7740	-0-	10055	3	84	4	Y	994	991	0	23	8	60
							1093	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11521	-0-	-1747	-0-	199	1	9654	3	Y	1516	1497	0	21	8	19
							1668	9									
06	12840	X	7717	-0-	-5123	-0-	174	1	6365	3	Y	1064	1056	0	8	8	19
							8	4	1170	9							
*07	12555	X	8414	-0-	-4141	-0-	155	1	6996	3	Y	1143	1135	0	6	8	21
							6	4	1257	9							
*08	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	383	1	15740	3	Y	1403	1345	0	12	8	67
							1543	9									
*09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	553	1	23275	3	Y	1738	1764	0	12	8	29
							30	4	1912	9							
*10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	184	1	8523	3	Y	1466	1425	0	13	8	57
							1613	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	309	1	21375	3	Y	1878	1833	0	46	8	23
							2066	9									
06	21360	X	21033	-0-	-327	-0-	304	1	18976	3	Y	1594	1564	0	25	8	28
							1753	9									
*07	22072	X	17839	-0-	-4233	-0-	360	1	16213	3	Y	1151	1151	0	7	8	21
							1266	9									
*08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	41	1	1674	3	Y	161	173	0	1	8	8
							177	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	253	257	0			4
							10	4	278	9							
10	20801	X	9190	-0-	-11611	-0-	163	1	7577	3	Y	1318	1250	0	21	8	51
							1450	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
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	142	1	7296	3	Y	966	952	0	16	8	12
							4	4	1063	9							
06	7500	X	7057	-0-	-443	-0-	135	1	5854	3	Y	894	882	0	8	8	16
							85	4	983	9							
*07	7750	X	7501	-0-	-249	-0-	140	1	6299	3	Y	965	955	0	8	8	18
							1062	9									
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	139	1	5708	3	Y	720	690	0	14	8	34
							14	4	792	9							
*09	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	157	1	6594	3	Y	927	932	0	14	8	15
							3	4	1020	9							
*10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	162	1	7549	3	Y	964	927	0	14	8	38
							1060	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

05	12090	X	6308	-0-	-5782	-0-	168	1	4710	3	Y	1292	1285	0	10	8	16
							9	4	1421	9							
06	11700	X	5338	-0-	-6362	-0-	168	1	3818	3	Y	1192	1182	0	5	8	21
							41	4	1311	9							
*07	9300	X	4876	-0-	-4424	-0-	79	1	3552	3	Y	1132	1123	0	9	8	21
							1245	9									
*08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	90	1	3674	3	Y	1119	1079	0	8	8	53
							1231	9									
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	66	1	2790	3	Y	942	969	0	10	8	16
							49	4	1036	9							
*10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	3	Y	1027	988	0	15	8	40
							1130	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

05	43746	X	43746	-0-	-0-	-0-	2854	1	34008	3	Y	5625	5548	0			226
							696	4	6188	9							
06	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	2741	1	26532	3	Y	4403	4380	0			249
							2883	4	4843	9							
07	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	28793	3	944	4	Y	4964	5005	0			208
							5460	9									
*08	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	2270	1	23052	3	Y	3614	3647	0			175
							1597	4	3975	9							
09	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	2485	1	23390	3	Y	3749	3775	0			149
							1450	4	4124	9							
*10	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	2777	1	25667	3	Y	9167	8999	0			317
							1336	4	10084	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	9192	-0-		-5037	-0-		855	1	7229	3	Y	960	1012	0	1	8	72
									52	4	1056	9							
06	13770	X	4893	-0-		-8877	-0-		686	1	3524	3	Y	559	597	0			34
									68	4	615	9							
*07	14229	X	2886	-0-		-11343	-0-		179	1	2525	3	Y	4	38	0			-0-
									178	4	4	9							
*08	5857	X	5857	-0-		-0-	-0-		342	1	4797	3	Y	653	565	0	1	8	87
									718	9									
*09	7535	X	7535	-0-		-0-	-0-		368	1	6350	3	Y	743	751	0	2	8	77
									817	9									
10	4991	X	4092	-0-		-899	-0-		324	1	3357	3	Y	374	381	0	2	8	68
									411	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	34026	-0-		-10707	-0-		1581	1	28165	3	Y	3849	3838	0	63	8	38
									46	4	4234	9							
06	43290	X	40124	-0-		-3166	-0-		2006	1	32706	3	Y	4920	4792	0	45	8	121
									5412	9									
07	44733	X	38379	-0-		-6354	-0-		33174	3	44	4	Y	4692	4721	0			92
									5161	9									
*08	42712	X	42712	-0-		-0-	-0-		1232	1	35947	3	Y	5030	5008	0	62	8	52
									5533	9									
*09	39988	X	39988	-0-		-0-	-0-		1178	1	33756	3	Y	4438	4378	0	51	8	61
									172	4	4882	9							
10	36983	X	31377	-0-		-5606	-0-		1224	1	26811	3	Y	2995	2947	0	40	8	69
									47	4	3295	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
05	111444	X	111444	-0-		-0-	-0-		2733	1	101293	3	Y	6744	6556	0	218	8	65
									7418	9									
06	81780	X	-0-	-0-		-81780	-0-						Y	-0-	65	0			-0-
07	98627	X	98627	-0-		-0-	-0-		91751	3	38	4	Y	6216	6094	0			122
									6838	9									
*08	98958	X	98958	-0-		-0-	-0-		3052	1	89050	3	Y	6223	6169	0	112	8	64
									11	4	6845	9							
*09	99191	X	99191	-0-		-0-	-0-		3130	1	89630	3	Y	5796	5677	0	104	8	79
									55	4	6376	9							
*10	81905	X	81905	-0-		-0-	-0-		3340	1	73154	3	Y	4848	4722	0	94	8	111
									78	4	5333	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	29064	-0-		-3145	-0-		1552	1	23504	3	Y	3644	3600	0	55	8	36
									4008	9									
06	31170	X	26400	-0-		-4770	-0-		1580	1	21162	3	Y	3325	3250	0	29	8	82
									3658	9									
07	32209	X	25561	-0-		-6648	-0-		21523	3	316	4	Y	3384	3399	0			67
									3722	9									
*08	32209	X	25654	-0-		-6555	-0-		710	1	20747	3	Y	3815	3820	0	22	8	40
									4197	9									
*09	28140	X	25427	-0-		-2713	-0-		718	1	20540	3	Y	3790	3755	0	22	8	53
									4169	9									
10	29078	X	25665	-0-		-3413	-0-		940	1	20562	3	Y	3756	3689	0	33	8	87
									31	4	4132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42679	X	42679	-0-	-0-	-0-	1954	1	34969	3	Y	5233	5174	0	78	8	52
							5756	9									
06	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	1758	1	27211	3	Y	4405	4312	0	37	8	108
							4846	9									
07	33113	X	33113	-0-	-0-	-0-	28415	3	11	4	Y	4261	4285	0			84
							4687	9									
*08	31651	X	29593	-0-	-2058	-0-	850	1	24815	3	Y	3571	3579	0	39	8	37
							3928	9									
*09	30630	X	28779	-0-	-1851	-0-	824	1	23580	3	Y	3975	3920	0	37	8	55
							2	4	4373	9							
10	31651	X	28973	-0-	-2678	-0-	1076	1	23551	3	Y	3899	3818	0	46	8	90
							57	4	4289	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43865	X	34920	-0-	-8945	-0-	1365	1	28497	3	Y	4579	4550	0	63	8	45
							21	4	5037	9							
06	42450	X	29498	-0-	-12952	-0-	2527	1	21792	3	Y	4418	4322	0	32	8	109
							319	4	4860	9							
07	43865	X	28886	-0-	-14979	-0-	24675	3	34	4	Y	3797	3831	0			75
							4177	9									
*08	43865	X	35487	-0-	-8378	-0-	1012	1	29518	3	Y	4506	4496	0	38	8	47
							4957	9									
*09	42450	X	34807	-0-	-7643	-0-	1016	1	29121	3	Y	4245	4200	0	33	8	59
							4670	9									
10	34906	X	29815	-0-	-5091	-0-	1126	1	24644	3	Y	3639	3583	0	31	8	84
							42	4	4003	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	412	1	18256	3	Y	2963	2895	0	60	8	183
							141	4	3259	9							
06	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	383	1	16295	3	Y	2612	2507	0	33	8	255
							47	4	2873	9							
*07	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	403	1	15356	3	Y	2667	2679	1			243
							26	4	2934	9							
*08	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	502	1	15524	3	Y	2603	2502	0			344
							303	4	2863	9							
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	829	1	14606	3	Y	2468	2512	0			300
							3	4	2715	9							
*10	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	663	1	15027	3	Y	2658	2545	0	13	8	400
							1	4	2924	9							

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25472	X	25472	-0-	-0-	-0-	918	1	21173	3	Y	3061	3051	0	2	8	57
							14	4	3367	9							
06	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	913	1	19753	3	Y	2907	2897	0	1	8	66
							228	4	3198	9							
*07	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	488	1	18525	3	Y	2286	2233	0			119
							113	4	2515	9							
*08	21359	X	21033	-0-	-326	-0-	483	1	17511	3	Y	2498	2584	0	3	8	30
							291	4	2748	9							
*09	20670	X	18481	-0-	-2189	-0-	458	1	15504	3	Y	2286	2231	0	4	8	81
							4	4	2515	9							
10	21359	X	20551	-0-	-808	-0-	542	1	17567	3	Y	2220	2192	0	5	8	104
							2442	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	19455	-0-	-354	-0-	596	1	16592	3	Y	2061	2069	0			117
							2267	9									
06	18540	X	16619	-0-	-1921	-0-	573	1	14217	3	Y	1663	1657	0			123
							1829	9									
*07	19809	X	19118	-0-	-691	-0-	606	1	16236	3	Y	2039	1984	0	34	8	144
							33	4	2243	9							
*08	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	624	1	17180	3	Y	1832	1826	0	26	8	124
							2015	9									
*09	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	578	1	15607	3	Y	1759	1763	0	25	8	95
							1935	9									
*10	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	582	1	15841	3	Y	1721	1567	0	25	8	224
							1893	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69440	X	67383	-0-	-2057	-0-	61755	3	2197	4	Y	3119	3533	1			75
							3431	9									
06	67200	X	65355	-0-	-1845	-0-	61064	3	944	4	Y	3043	2826	1			292
							3347	9									
07	69440	X	62066	-0-	-7374	-0-	55890	3	2847	4	Y	3026	2833	1			485
							3329	9									
*08	69440	X	64630	-0-	-4810	-0-	61372	3	3258	9	Y	2962	3036	1			411
09	67200	X	60065	-0-	-7135	-0-	56956	3	3109	9	Y	2826	2895	1			342
10	67549	X	59539	-0-	-8010	-0-	52019	3	4343	4	Y	2888	2693	1			537
							3177	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	20583	-0-	-1055	-0-	1459	1	16224	3	Y	2310	2277	0			93
							359	4	2541	9							
06	20940	X	20883	-0-	-57	-0-	1532	1	15385	3	Y	2045	2022	0			116
							1716	4	2250	9							
07	21638	X	18612	-0-	-3026	-0-	15524	3	596	4	Y	2265	2286	0			95
							2492	9									
*08	21638	X	18556	-0-	-3082	-0-	1385	1	14065	3	Y	1875	1879	0			91
							1043	4	2063	9							
09	20910	X	18815	-0-	-2095	-0-	1515	1	14267	3	Y	1980	1992	0			79
							855	4	2178	9							
10	21576	X	16216	-0-	-5360	-0-	1203	1	11119	3	Y	3150	3120	0			109
							429	4	3465	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	1141	1	17817	3	Y	2220	2151	0	40	8	87
							2442	9									
06	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	968	1	14113	3	Y	1970	1981	0	19	8	57
							2167	9									
*07	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	1303	1	17592	3	Y	2591	2501	0	23	8	124
							2850	9									
*08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	1314	1	19573	3	Y	2797	2722	0	42	8	157
							3077	9									
*09	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	1245	1	19255	3	Y	2327	2401	0	32	8	51
							2560	9									
10	18724	X	13491	-0-	-5233	-0-	905	1	11090	3	Y	1360	1241	0	24	8	146
							1496	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10949	X	10949	-0-		-0-	-0-		190	1	8665	3	Y	1833	1815	0	19	8	23
									78	4	2016	9							
06	9494	X	9494	-0-		-0-	-0-		189	1	7427	3	Y	1686	1669	0	10	8	30
									23	4	1855	9							
*07	10771	X	10771	-0-		-0-	-0-		191	1	8630	3	Y	1758	1743	0	13	8	32
									16	4	1934	9							
*08	13544	X	13544	-0-		-0-	-0-		275	1	11269	3	Y	1681	1608	0	26	8	79
									151	4	1849	9							
*09	10446	X	10446	-0-		-0-	-0-		193	1	8105	3	Y	1938	1961	0	24	8	32
									16	4	2132	9							
*10	12446	X	12446	-0-		-0-	-0-		220	1	10242	3	Y	1804	1741	0	25	8	70
									1984	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17151	X	17151	-0-		-0-	-0-		272	1	14490	3	Y	2172	2142	0	31	8	27
									2389	9									
06	15330	X	14409	-0-		-921	-0-		260	1	12149	3	Y	1818	1797	0	16	8	32
									2000	9									
*07	15841	X	15370	-0-		-471	-0-		287	1	12969	3	Y	1922	1906	0	13	8	35
									2114	9									
*08	15841	X	14801	-0-		-1040	-0-		304	1	12484	3	Y	1830	1756	0	22	8	87
									2013	9									
*09	15330	X	11435	-0-		-3895	-0-		225	1	9442	3	Y	1486	1530	0	18	8	25
									133	4	1635	9							
*10	16511	X	16511	-0-		-0-	-0-		306	1	14213	3	Y	1811	1743	0	22	8	71
									1992	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17567	X	17567	-0-		-0-	-0-		632	1	15185	3	Y	1317	1299	0			53
									301	4	1449	9							
06	15423	X	15423	-0-		-0-	-0-		605	1	11918	3	Y	1225	1209	0			69
									1552	4	1348	9							
07	13729	X	13729	-0-		-0-	-0-		12276	3	398	4	Y	959	988	0			40
									1055	9									
*08	15727	X	15727	-0-		-0-	-0-		1217	1	12356	3	Y	968	961	0			47
									1089	4	1065	9							
09	15674	X	15674	-0-		-0-	-0-		1337	1	12585	3	Y	922	932	0			37
									738	4	1014	9							
*10	17473	X	17473	-0-		-0-	-0-		1459	1	13484	3	Y	1816	1790	0			63
									532	4	1998	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	19171	-0-		-297	-0-		905	1	15880	3	Y	2169	2129	0	35	8	48
									2386	9									
06	19710	X	15873	-0-		-3837	-0-		890	1	13036	3	Y	1741	1722	0	18	8	49
									32	4	1915	9							
*07	20367	X	16536	-0-		-3831	-0-		882	1	13601	3	Y	1866	1812	0	29	8	74
									2053	9									
*08	20367	X	13631	-0-		-6736	-0-		722	1	9380	3	Y	3194	3118	0	30	8	120
									16	4	3513	9							
*09	19710	X	15920	-0-		-3790	-0-		822	1	12694	3	Y	2180	2212	0	44	8	44
									6	4	2398	9							
10	19158	X	14116	-0-		-5042	-0-		805	1	11180	3	Y	1937	1916	0	29	8	36
									2131	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	895	1	18509	3	Y	2946	2904	0	41	8	66
							3241	9									
06	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	853	1	14132	3	Y	2472	2449	0	19	8	70
							18	4	2719	9							
*07	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	919	1	14187	3	Y	2498	2452	0	16	8	100
							6	4	2748	9							
*08	17298	X	15186	-0-	-2112	-0-	1079	1	14008	3	Y	90	153	0	35	8	2
							99	9									
*09	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	920	1	14201	3	Y	2043	1963	0	40	8	42
							2247	9									
10	17298	X	12960	-0-	-4338	-0-	773	1	10733	3	Y	1322	1306	0	34	8	24
							1454	9									

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	614	1	7372	3	Y	3058	3042	0	3	8	235
							3364	9									
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	521	1	5548	3	Y	2719	2775	0			179
							2991	9									
*07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	6678	3	2970	9	Y	2700	1753	0	976	1	145
													5	8			
*08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	519	1	5119	3	Y	2425	2242	0	197	1	125
							1	4	2668	9			6	8			
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	480	1	5839	3	Y	2586	2513	0			198
							2845	9									
*10	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	516	1	4323	3	Y	2496	2534	0			160
							1183	4	2746	9							

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10453	-0-	-738	-0-	840	1	8301	3	Y	1174	1169	0	19	8	105
							21	4	1291	9							
06	13140	X	6332	-0-	-6808	-0-	770	1	4684	3	Y	787	798	0	7	8	87
							12	4	866	9							
*07	13578	X	8295	-0-	-5283	-0-	651	1	6613	3	Y	937	960	0	13	8	51
							1031	9									
*08	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	785	1	10740	3	Y	955	929	0	25	8	52
							11	4	1051	9							
*09	13140	X	10831	-0-	-2309	-0-	678	1	8662	3	Y	1355	1327	0	31	8	49
							1491	9									
*10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	759	1	10007	3	Y	1520	1472	0	36	8	61
							1672	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	1375	1	14315	3	Y	2157	2126	0			87
							689	4	2373	9							
06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	1423	1	12819	3	Y	1887	1867	0			107
							102	4	2076	9							
07	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	14043	3	455	4	Y	1889	1917	0			79
							2078	9									
*08	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	1260	1	12795	3	Y	1649	1648	0			80
							802	4	1814	9							
09	15990	X	15481	-0-	-509	-0-	1266	1	11915	3	Y	1537	1556	0			61
							609	4	1691	9							
*10	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1214	1	11217	3	Y	3146	3098	0			109
							1125	4	3461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39680	X	29660	-0-	-10020	-0-	24283	3	5377	9	Y	4888	4679	0			769
06	38400	X	24794	-0-	-13606	-0-	20465	3	4329	9	Y	3935	4307	0			397
07	39680	X	27151	-0-	-12529	-0-	22153	3	4998	9	Y	4544	4559	1			382
*08	39680	X	26219	-0-	-13461	-0-	673	1	20848	3	Y	4159	4188	0	7	8	346
							123	4	4575	9							
09	33060	X	23547	-0-	-9513	-0-	622	1	19042	3	Y	3526	3538	0			334
							4	4	3879	9							
10	29667	X	27017	-0-	-2650	-0-	668	1	22068	3	Y	3891	3750	0	9	8	466
							1	4	4280	9							

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

05	8370	X	426	-0-	-7944	-0-	338	1	5	4	Y	75	197	0			6
							83	9									
06	8100	X	1016	-0-	-7084	-0-	473	1	457	3	Y	1	7	0			-0-
							85	4	1	9							
*07	8370	X	3987	-0-	-4383	-0-	103	4	3884	9	Y	3531	3155	0			376
*08	8370	X	181	-0-	-8189	-0-	115	4	66	9	Y	60	426	0	2	8	8
*09	8100	X	131	-0-	-7969	-0-	48	4	83	9	Y	75	73	0	2	8	8
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	17	21	0	1	8	3

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

05	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	860	1	16043	3	Y	3298	3343	0	1	8	26
							196	4	3628	9							
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	489	1	9590	3	Y	2145	2152	0			19
							5	4	2360	9							
*07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	549	1	6834	3	Y	1792	1750	0			61
							108	4	1971	9							
*08	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	774	1	9860	3	Y	2301	2301	0	2	8	59
							2531	9									
*09	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	704	1	9968	3	Y	2186	2177	0	4	8	64
							2405	9									
*10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	623	1	7412	3	Y	1649	1650	0	5	8	58
							1814	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

05	18166	X	17164	-0-	-1002	-0-	245	1	14905	3	Y	1781	1752	0	32	8	22
							55	4	1959	9							
06	17580	X	15251	-0-	-2329	-0-	240	1	13281	3	Y	1573	1550	0	17	8	28
							1730	9									
*07	18166	X	15923	-0-	-2243	-0-	306	1	13818	3	Y	1635	1622	0	11	8	30
							1799	9									
*08	18166	X	14753	-0-	-3413	-0-	311	1	12772	3	Y	1507	1448	0	18	8	71
							12	4	1658	9							
*09	17520	X	13631	-0-	-3889	-0-	280	1	11786	3	Y	1407	1439	0	15	8	24
							17	4	1548	9							
*10	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	343	1	15953	3	Y	1377	1330	0	17	8	54
							1515	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	542	1	6909	3	Y	4892	4606	0	6	8	834
							184	4	5381	9							
06	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	514	1	6614	3	Y	4463	4900	0			397
							214	4	4909	9							
*07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	534	1	6398	3	Y	4656	3208	0	1251	1	584
							375	4	5122	9			10	8			
*08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	529	1	5701	3	Y	4698	4884	0	13	8	385
							831	4	5168	9							
09	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	611	1	6640	3	Y	4387	4351	0			421
							92	4	4826	9							
*10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	3	Y	4289	4293	0			417
							555	4	4718	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

05	49653	X	49653	-0-	-0-	-0-	3242	1	40688	3	Y	4342	4283	0			174
							947	4	4776	9							
06	43539	X	43539	-0-	-0-	-0-	3132	1	31767	3	Y	3792	3752	0			214
							4469	4	4171	9							
*07	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	25687	3	833	4	Y	2292	2406	0			100
							2521	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

05	22444	X	13368	-0-	-9076	-0-	929	1	11146	3	Y	1173	1144	0	25	8	104
							3	4	1290	9							
06	21660	X	13761	-0-	-7899	-0-	956	1	11497	3	Y	1183	1141	0	16	8	130
							7	4	1301	9							
*07	20212	X	13125	-0-	-7087	-0-	1063	1	10804	3	Y	1144	1199	0	13	8	62
							1258	9									
*08	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	985	1	13492	3	Y	1245	1217	0	22	8	68
							1370	9									
*09	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	1034	1	13206	3	Y	1309	1309	0	20	8	48
							1440	9									
*10	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	986	1	13006	3	Y	1348	1319	0	23	8	54
							1483	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	885	1	36043	3	Y	4150	4160	0	3	8	96
							4565	9									
06	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	972	1	32282	3	Y	4090	4057	0	1	8	128
							217	4	4499	9							
*07	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	207	1	23917	3	Y	4198	3623	0	682	1	20
							205	4	4618	9			1	8			
*08	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	98	1	22685	3	Y	2961	2955	0	3	8	23
							217	4	3257	9							
*09	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	135	1	23817	3	Y	2950	2951	0	5	8	17
							3245	9									
*10	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	178	1	23403	3	Y	2948	2941	0	7	8	17
							3243	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141903	X	38691	-0-	-103212	-0-	840	1	32422	3	Y	4929	4962	0	3	8	114
							7	4	5422	9							
06	33834	X	33834	-0-	-0-	-0-	860	1	28893	3	Y	3541	3543	0	1	8	111
							186	4	3895	9							
*07	34627	X	28023	-0-	-6604	-0-	190	1	22007	3	Y	5153	4448	0	791	1	24
							158	4	5668	9			1	8			
*08	34627	X	24156	-0-	-10471	-0-	86	1	20079	3	Y	3353	3347	0	4	8	26
							303	4	3688	9							
*09	33510	X	26713	-0-	-6797	-0-	127	1	22542	3	Y	3676	3677	0	4	8	21
							4044	9									
10	34627	X	26285	-0-	-8342	-0-	172	1	22546	3	Y	3243	3239	0	6	8	19
							3567	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	15111	-0-	-2156	-0-	1357	1	11642	3	Y	1545	1520	0			62
							412	4	1700	9							
06	16710	X	15465	-0-	-1245	-0-	1388	1	10248	3	Y	1359	1344	0			77
							2334	4	1495	9							
07	16523	X	14468	-0-	-2055	-0-	12383	3	412	4	Y	1521	1534	0			64
							1673	9									
*08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	1147	1	11638	3	Y	1291	1292	0			63
							1157	4	1420	9							
09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	1354	1	12749	3	Y	1259	1272	0			50
							876	4	1385	9							
10	12338	X	10787	-0-	-1551	-0-	771	1	7131	3	Y	2344	2313	0			81
							307	4	2578	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31192	-0-		31192	104256	1250	1	26440	3	Y	3129	3152	0	2	8	25
								60	4	3442	9							
06	131390	X	27134	-0-		-104256	-0-	1393	1	22279	3	Y	2827	2827	0	1	8	24
								352	4	3110	9							
*07	23684	X	15833	-0-		-7851	-0-	1041	1	12944	3	Y	1533	1505	0			52
								162	4	1686	9							
*08	23684	X	20098	-0-		-3586	-0-	1306	1	16651	3	Y	1946	1945	0	3	8	50
								2141	9									
*09	22920	X	20087	-0-		-2833	-0-	1174	1	16632	3	Y	2074	2060	0	3	8	61
								2281	9									
10	23684	X	18486	-0-		-5198	-0-	1292	1	15375	3	Y	1654	1652	0	5	8	58
								1819	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20379	X	20379	-0-		-0-	-0-	490	1	17338	3	Y	2319	2337	0	2	8	53
								2551	9									
06	20340	X	14878	-0-		-5462	-0-	439	1	12268	3	Y	1940	1932	0			61
								37	4	2134	9							
*07	21018	X	10749	-0-		-10269	-0-	74	1	8625	3	Y	1857	1603	0	306	1	9
								7	4	2043	9							
*08	8716	X	8716	-0-		-0-	-0-	32	1	7475	3	Y	1099	1097	0	2	8	9
								1209	9									
*09	8679	X	8679	-0-		-0-	-0-	41	1	7266	3	Y	1225	1225	0	2	8	7
								24	4	1348	9							
10	10354	X	10290	-0-		-64	-0-	65	1	8536	3	Y	1535	1530	0	3	8	9
								1689	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27771	X	27771	-0-		-0-	-0-	1176	1	23535	3	Y	2782	2807	0	2	8	22
								3060	9									
06	26040	X	24793	-0-		-1247	-0-	1411	1	20750	3	Y	2393	2393	0	1	8	21
								2632	9									
*07	26908	X	20735	-0-		-6173	-0-	1387	1	17251	3	Y	1906	1862	0			65
								2097	9									
*08	21571	X	21571	-0-		-0-	-0-	1413	1	18006	3	Y	1956	1969	0	2	8	50
								2152	9									
*09	22640	X	22640	-0-		-0-	-0-	1358	1	19250	3	Y	1847	1840	0	3	8	54
								2032	9									
*10	21093	X	21093	-0-		-0-	-0-	1493	1	17768	3	Y	1665	1656	0	4	8	59
								1832	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42501	X	39702	-0-		-2799	-0-	37632	3	2070	9	Y	1882	1852	0			71
06	41130	X	37789	-0-		-3341	-0-	35926	3	1863	9	Y	1694	1724	0			41
07	41571	X	39318	-0-		-2253	-0-	37412	3	43	4	Y	1694	1693	1			42
								1863	9									
*08	40836	X	40836	-0-		-0-	-0-	1922	1	36970	3	Y	1601	1598	0			45
								183	4	1761	9							
09	38434	X	38434	-0-		-0-	-0-	1753	1	34545	3	Y	1509	1494	0			60
								476	4	1660	9							
10	38440	X	36618	-0-		-1822	-0-	1805	1	33309	3	Y	1205	1187	0			78
								178	4	1326	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1277	1	11135	3	Y	2537	2535	0			33
							293	4	2791	9							
06	15600	X	14939	-0-	-661	-0-	1333	1	10925	3	Y	2437	2442	0			28
							2681	9									
*07	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	1030	1	12765	3	Y	2713	2709	1	10	8	22
							2984	9									
*08	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	1767	1	15280	3	Y	2869	2823	0	16	8	52
							90	4	3156	9							
09	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	1829	1	15484	3	Y	2572	2569	0			55
							3	4	2829	9							
*10	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	1886	1	15597	3	Y	2582	2547	0	51	8	39
							2840	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7575	-0-	-51	-0-	6799	3	776	9	Y	705	708	0			11
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	6934	3	695	9	Y	632	629	0			14
*07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7261	3	8	4	Y	661	656	1			19
							727	9									
*08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	367	1	7068	3	Y	631	643	0			7
							35	4	694	9							
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	350	1	6902	3	Y	635	631	0			11
							107	4	699	9							
*10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	433	1	7964	3	Y	653	651	0			13
							43	4	718	9							

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	31302	3	317	4	N	4720	4769	0	24	8	175
							5192	9									
06	33870	X	125	-0-	-33745	-0-	68	3	57	9	N	52	38	0	14	8	175
*07	31625	X	31625	-0-	-0-	-0-	26669	3	19	4	N	4488	4363	1			300
							4937	9									
*08	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	509	1	15749	3	N	3321	3214	0			407
							625	4	3653	9							
09	31844	X	31844	-0-	-0-	-0-	865	1	26495	3	N	4061	4090	0			378
							17	4	4467	9							
*10	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	724	1	23973	3	N	3821	3835	0	21	8	343
							119	4	4203	9							

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11446	-0-	-1605	-0-	536	1	4627	3	Y	5706	2788	0	9	8	3095
							6	4	6277	9							
06	12630	X	4563	-0-	-8067	-0-	477	1	4037	3	Y	27	2931	0			191
							19	4	30	9							
*07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	5352	3	8	4	Y	2780	1802	0	1011	1	149
							3058	9					9	8			
*08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	436	1	4298	3	Y	2443	2253	0	202	1	125
							26	4	2687	9			12	8			
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	405	1	4923	3	Y	2403	2344	0			184
							16	4	2643	9							
*10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	415	1	3480	3	Y	2252	2292	0			144
							602	4	2477	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
05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	572	1	14752	3	Y	2158	2151	0	32	8	46
							2374	9									
06	16560	X	15486	-0-	-1074	-0-	527	1	12836	3	Y	1930	1901	0	17	8	58
							2123	9									
07	17112	X	15771	-0-	-1341	-0-	13486	3	31	4	Y	2049	2042	0			65
							2254	9									
*08	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	14653	3	242	4	Y	2273	2209	0	12	8	117
							2500	9									
*09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	12703	3	2357	9	Y	2143	2167	0	8	8	85
*10	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	14497	3	2189	9	Y	1990	1941	0	12	8	122

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
05	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	575	1	19627	3	Y	3888	3888	0	42	8	83
							4277	9									
06	20610	X	19201	-0-	-1409	-0-	510	1	15141	3	Y	3227	3193	0	20	8	97
							3550	9									
*07	21297	X	14708	-0-	-6589	-0-	11862	3	2846	9	Y	2587	2547	0	57	8	80
*08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	439	3	474	9	Y	431	482	0	7	8	22
*09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	11440	3	43	4	Y	2553	2442	0	33	8	100
							2808	9									
*10	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	20797	3	4535	9	Y	4123	3906	0	67	8	250

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
05	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	720	1	34801	3	Y	4201	4135	0	75	8	50
							103	4	4621	9							
06	24870	X	16391	-0-	-8479	-0-	465	1	12581	3	Y	2803	2789	0	17	8	47
							262	4	3083	9							
*07	37416	X	37416	-0-	-0-	-0-	633	1	32527	3	Y	3853	3841	0	21	8	38
							18	4	4238	9							
*08	54960	X	54960	-0-	-0-	-0-	982	1	49070	3	Y	4462	4404	0	49	8	47
							4908	9									
*09	48658	X	48658	-0-	-0-	-0-	862	1	43285	3	Y	4101	4058	0	47	8	43
							4511	9									
*10	53850	X	53850	-0-	-0-	-0-	805	1	48422	3	Y	4203	4121	0	81	8	44
							4623	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	832	1	13257	3	Y	2044	2001	0	30	8	60
							2248	9									
06	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	780	1	20237	3	Y	1811	1786	0	27	8	58
							8	4	1992	9							
*07	15004	X	14869	-0-	-135	-0-	726	1	12119	3	Y	1644	1651	0	5	8	46
							216	4	1808	9							
*08	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	805	1	15564	3	Y	2148	2120	0	15	8	59
							2363	9									
*09	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	788	1	14073	3	Y	1804	1788	0	25	8	50
							632	4	1984	9							
10	28148	X	15770	-0-	-12378	-0-	778	1	13023	3	Y	1780	1761	0	9	8	60
							11	4	1958	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	37883	X	37883	-0-	-0-	-0-	725	1	31503	3	Y	5141	5053	0	69	8	61
							5655	9									
06	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	764	1	35942	3	Y	5036	4965	0	47	8	85
							5540	9									
*07	43179	X	43179	-0-	-0-	-0-	713	1	36674	3	Y	5235	5232	0	37	8	51
							33	4	5759	9							
*08	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	290	1	14502	3	Y	2036	2058	0	7	8	22
							2240	9									
*09	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	461	1	23164	3	Y	3649	3587	0	46	8	38
							739	4	4014	9							
*10	43062	X	43062	-0-	-0-	-0-	613	1	36883	3	Y	5060	4929	0	116	8	53
							5566	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	26319	3	3394	9	Y	3085	3020	0	55	8	52
06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	22561	3	39	4	Y	2695	2637	0	28	8	82
							2965	9									
*07	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	22801	3	189	4	Y	2506	2523	0	25	8	40
							2757	9									
08	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	22279	3	36	4	Y	2381	2376	0			45
							2619	9									
*09	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	21231	3	2459	9	Y	2235	2204	0	35	8	41
10	42191	X	24810	-0-	-17381	-0-	22259	3	2551	9	Y	2319	2275	0	42	8	43

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	814	1	43284	3	Y	4148	4066	0	92	8	49
							4563	9									
06	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	753	1	34538	3	Y	3877	3813	0	48	8	65
							2473	4	4265	9							
*07	45384	X	43813	-0-	-1571	-0-	744	1	38255	3	Y	4075	4078	0	22	8	40
							331	4	4483	9							
*08	44648	X	44648	-0-	-0-	-0-	792	1	39565	3	Y	3854	3799	0	54	8	41
							52	4	4239	9							
*09	41566	X	41566	-0-	-0-	-0-	735	1	36880	3	Y	3395	3347	0	53	8	36
							216	4	3735	9							
*10	51749	X	51749	-0-	-0-	-0-	774	1	46544	3	Y	3794	3746	0	44	8	40
							258	4	4173	9							

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35816	X	35816	-0-	-0-	-0-	621	1	30077	3	Y	4647	4580	0	65	8	55
							6	4	5112	9							
06	45755	X	45755	-0-	-0-	-0-	804	1	38883	3	Y	5465	5377	0	51	8	92
							56	4	6012	9							
*07	47505	X	47505	-0-	-0-	-0-	790	1	40644	3	Y	5519	5515	0	42	8	54
							6071	9									
*08	47706	X	47706	-0-	-0-	-0-	816	1	40788	3	Y	5547	5478	0	64	8	59
							6102	9									
*09	42861	X	42861	-0-	-0-	-0-	729	1	36565	3	Y	5061	5022	0	44	8	54
							5567	9									
*10	48215	X	48215	-0-	-0-	-0-	688	1	41377	3	Y	5591	5478	0	108	8	59
							6150	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	37010	3	5254	9	Y	4776	4702	0	77	8	81
06	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	29269	3	611	4	Y	4037	3957	0	38	8	123
							4441	9									
*07	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	32517	3	518	4	Y	4586	4613	0	22	8	74
							5045	9									
08	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	33969	3	272	4	Y	4474	4463	0			85
							4921	9									
*09	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	31620	3	4587	9	Y	4170	4145	0	32	8	78
*10	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	30607	3	31	4	Y	4147	4111	0	36	8	78
							4562	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59985	X	58935	-0-	-1050	-0-	735	1	52792	3	Y	4563	4566	0			147
							389	4	5019	9							
06	56047	X	56047	-0-	-0-	-0-	705	1	50250	3	Y	4307	4349	0			105
							354	4	4738	9							
*07	42842	X	39607	-0-	-3235	-0-	794	1	33803	3	Y	4520	4515	1			110
							38	4	4972	9							
*08	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	2349	1	29985	3	Y	4017	3974	0			153
							148	4	4419	9							
09	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	2352	1	31114	3	Y	3973	3975	0			151
							574	4	4370	9							
10	52266	X	33691	-0-	-18575	-0-	2256	1	26823	3	Y	3970	3952	0			169
							245	4	4367	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	505	1	33568	3	Y	2919	2918	0			94
							228	4	3211	9							
06	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	498	1	31627	3	Y	2745	2772	0			67
							3020	9									
*07	25172	X	24069	-0-	-1103	-0-	493	1	20966	3	Y	2351	2361	1			57
							24	4	2586	9							
*08	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	1465	1	18689	3	Y	3039	2980	0			116
							93	4	3343	9							
09	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	1426	1	18863	3	Y	2630	2646	0			100
							297	4	2893	9							
10	32457	X	20068	-0-	-12389	-0-	1348	1	16014	3	Y	2382	2380	0			102
							86	4	2620	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
05	41327	X	41327	-0-	-0-	-0-	1068	1	34997	3	Y	4784	4708	0	75	8	1
							5262	9									
06	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	1049	1	28773	3	Y	4224	4073	0	38	8	114
							642	4	4646	9							
07	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	31991	3	4789	9	Y	4354	4388	0			80
*08	36879	X	36879	-0-	-0-	-0-	32092	3	10	4	Y	4343	4251	0	89	8	83
							4777	9									
*09	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	28663	3	57	4	Y	3960	3860	0	52	8	131
							4356	9									
10	34317	X	33610	-0-	-707	-0-	29350	3	4260	9	Y	3873	3877	0	27	8	100

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
05	52315	X	52315	-0-	-0-	-0-	1322	1	43293	3	Y	7000	6905	0	93	8	2
							7700	9									
06	40510	X	40510	-0-	-0-	-0-	1183	1	33067	3	Y	5595	5404	0	43	8	150
							105	4	6155	9							
07	45149	X	45149	-0-	-0-	-0-	38325	3	6824	9	Y	6204	6240	0			114
*08	47912	X	47912	-0-	-0-	-0-	40678	3	7234	9	Y	6576	6480	0	83	8	127
*09	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	31002	3	5570	9	Y	5064	4972	0	51	8	168
*10	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	33543	3	6012	9	Y	5465	5418	0	74	8	141

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	17649	3	3980	9	Y	3618	3577	0	37	8	77
06	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	16089	3	912	4	Y	3235	3214	0	21	8	77
							3559	9									
*07	20956	X	16219	-0-	-4737	-0-	12618	3	3601	9	Y	3274	3206	0	85	8	60
*08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	13556	3	3414	9	Y	3104	2887	0	163	8	114
*09	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	9807	3	20	4	Y	2169	1983	0	99	8	201
							2386	9									
10	18073	X	15592	-0-	-2481	-0-	12095	3	3497	9	Y	3179	3071	0	121	8	188

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	3	Y	910	891	0	19	8	-0-
							3	4	1001	9							
06	7710	X	5255	-0-	-2455	-0-	160	1	4497	3	Y	544	523	0	6	8	15
							598	9									
07	7967	X	5950	-0-	-2017	-0-	5636	3	314	9	Y	285	295	0			5
*08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7521	3	316	9	Y	287	244	0	43	8	5
*09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5144	3	286	9	Y	260	238	0	19	8	8
*10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6681	3	286	9	Y	260	226	0	36	8	6

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38006	X	34979	-0-	-3027	-0-	872	1	28554	3	Y	5036	4974	0	61	8	1
							13	4	5540	9							
06	36780	X	33492	-0-	-3288	-0-	965	1	27019	3	Y	4982	4814	0	35	8	134
							28	4	5480	9							
07	35030	X	33759	-0-	-1271	-0-	28447	3	37	4	Y	4795	4841	0			88
							5275	9									
*08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	29264	3	5445	9	Y	4950	4854	0	89	8	95
*09	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	27988	3	40	4	Y	4620	4502	0	60	8	153
							5082	9									
*10	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	28772	3	4941	9	Y	4492	4513	0	15	8	117

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47554	X	33568	-0-	-13986	-0-	476	1	29703	3	Y	2964	2962	0			95
							129	4	3260	9							
06	44160	X	31499	-0-	-12661	-0-	469	1	28011	3	Y	2731	2759	0			67
							15	4	3004	9							
*07	33325	X	22540	-0-	-10785	-0-	445	1	18953	3	Y	2836	2834	1			69
							22	4	3120	9							
*08	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	1336	1	17046	3	Y	2743	2707	0			105
							84	4	3017	9							
09	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1295	1	17132	3	Y	2460	2472	0			93
							228	4	2706	9							
10	29171	X	19075	-0-	-10096	-0-	1267	1	15065	3	Y	2420	2410	0			103
							81	4	2662	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	628	1	11312	3	N	2989	2484	0	372	1	572
							3288	9					25	8			
06	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	603	1	9680	3	N	2260	1986	0	575	1	258
							2486	9					13	8			
*07	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	467	1	9883	3	N	2851	2103	0	390	1	598
							3136	9					18	8			
*08	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	456	1	10790	3	N	2745	2292	0	584	1	467
							3020	9									
*09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	465	1	7279	3	N	2107	2192	0			382
							2318	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	243	1	23597	3	N	3117	2036	0	976	1	349
							45	4	3429	9			53	8			
06	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	242	1	21319	3	N	2753	1693	0	955	1	427
							3	4	3028	9			27	8			
*07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	252	1	11358	3	N	1790	1768	0	19	8	33
							1969	9									
*08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	227	1	9290	3	N	2022	1931	0	29	8	95
							28	4	2224	9							
*09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	221	1	9318	3	N	1993	2027	0	28	8	33
							2192	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	17881	3	2308	9	Y	2098	2064	0	37	8	44
06	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	16814	3	1969	9	Y	1790	1770	0	21	8	43
*07	16244	X	14659	-0-	-1585	-0-	12420	3	21	4	Y	2016	1969	0	53	8	37
							2218	9									
*08	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	12843	3	2844	9	Y	2585	2409	0	118	8	95
*09	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	12123	3	300	4	Y	1707	1560	0	84	8	158
							1878	9									
10	17670	X	11906	-0-	-5764	-0-	10740	3	1166	9	Y	1060	1105	0	51	8	62

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4306	3	518	9	N	471	576	1	9	8	533
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4205	3	628	9	N	571	747	1	5	8	352
*07	4185	X	1511	-0-	-2674	-0-	1337	3	174	9	N	158	195	1			315
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					315
*09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	5991	3	977	9	N	888	969	1	15	8	219
*10	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4420	3	518	9	N	471	392	1	10	8	288

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		34	-0-	34	34	30	3	4	9	N	4					400
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	191	-0-	-6474	-0-	158	3	33	9	N	30					235
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	5406	3	290	4	N	1210	722	1	7	8	716
							1331	9									
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	12205	3	148	4	N	2273	2479	1			510
							2500	9									
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2461	3	22	4	N	404	724	1			190
							444	9									
*09	6450	X	1872	-0-	-4578	-0-	1535	3	4	4	N	303	3	8			490
							333	9									
*10	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	10595	3	2098	9	N	1907	1586	1	20	8	791

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
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10301	3	1018	9	Y	925	860	1	22	8	787
06	12660	X	8935	-0-	-3725	-0-	7927	3	1008	9	Y	916	855	1	10	8	838
*07	14260	X	14228	-0-	-32	-0-	13597	3	631	9	Y	574	1340	1			72
*08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	980	1	10619	3	Y	838	849	1	15	8	46
							922	9									
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	3	Y	794	756	1	10	8	74
							873	9									
10	13609	X	5401	-0-	-8208	-0-	515	1	4090	3	Y	724	660	1	8	8	130
							796	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
05	4340	X	3161	-0-	-1179	-0-	638	3	4	4	Y	2290	2181	1	2	8	880
							2519	9									
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4111	3	2540	9	Y	2309	2174	1	5	8	1010
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4123	3	1511	9	Y	1374	2212	1			172
*08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	735	1	7969	3	Y	2028	2073	1	15	8	112
							2231	9									
*09	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	1466	1	15495	3	Y	2261	2138	1	24	8	211
							2487	9									
*10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	1209	1	9609	3	Y	2183	1973	1	29	8	392
							2401	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
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4132	3	22	4	N	948	964	1	9	8	156
							1043	9									
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	3890	3	41	4	N	720	745	1	5	8	126
							792	9									
07	4836	X	4805	-0-	-31	-0-	3849	3	14	4	N	856	740	1			242
							942	9									
*08	4836	X	3540	-0-	-1296	-0-	2897	3	9	4	N	576	393	1	11	8	414
							634	9									
*09	4680	X	4679	-0-	-1	-0-	3727	3	7	4	N	859	1073	1	13	8	187
							945	9									
10	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	3438	3	62	4	N	574	384	1	13	8	364
							631	9									

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	941	1	5141	3	N	1448	1485	1	13	8	185
							1593	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	875	1	4828	3	N	1496	1276	1	7	8	398
							1646	9									
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	4629	3	1398	9	N	1271	1172	1	7	8	490
*08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	1937	3	503	9	N	457	789	1	4	8	154
*09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	5427	3	4	4	N	931	8	8			1077
							1024	9									
*10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	5848	3	1327	9	N	1206	1897	1	12	8	374

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5911	-0-	-1436	-0-	4827	3	1084	9	N	985	950	1	10	8	258
06	7110	X	5903	-0-	-1207	-0-	4840	3	1063	9	N	966	919	1	6	8	299
07	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	4643	3	1035	9	N	941	954	1			286
08	6231	X	5982	-0-	-249	-0-	4896	3	1086	9	N	987	767	1			506
*09	5910	X	5569	-0-	-341	-0-	4642	3	927	9	N	843	773	1	9	8	567
10	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	4635	3	994	9	N	904	1102	1	12	8	357

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6429	3	1393	9	N	1266	1172	1	14	8	280
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	6374	3	1421	9	N	1292	1122	1	8	8	442
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	6837	3	66	4	N	1338	1106	1			674
							1472	9									
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2046	3	119	4	N	451	771	1			354
							496	9									
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	761	3	92	4	N	265	348	1			271
							292	9									
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	4267	3	118	4	N	1580	711	1	15	8	1125
							1738	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	863	1	4035	3	N	1387	1319	1	11	8	463
							10	4	1526	9							
06	6990	X	6285	-0-	-705	-0-	915	1	4060	3	N	1191	1313	1	6	8	335
							1310	9									
*07	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	946	1	4473	3	N	1192	963	1	9	8	555
							99	4	1311	9							
*08	7378	X	6284	-0-	-1094	-0-	946	1	4467	3	N	766	1162	1	13	8	146
							28	4	843	9							
*09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	916	1	5084	3	N	1646	1458	1	14	8	320
							7	4	1811	9							
10	6820	X	6626	-0-	-194	-0-	908	1	4313	3	N	1277	1159	1	16	8	422
							1405	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	946	1	9516	3	N	2082	2243	1	22	8	180
							3	4	2290	9							
06	12000	X	9117	-0-	-2883	-0-	825	1	6212	3	N	1587	1141	1	10	8	616
							334	4	1746	9							
*07	12400	X	9813	-0-	-2587	-0-	7700	3	54	4	N	1872	1713	1	12	8	763
							2059	9									
*08	12741	X	9192	-0-	-3549	-0-	7153	3	2039	9	N	1854	2239	1	19	8	359
*09	12330	X	10745	-0-	-1585	-0-	8598	3	14	4	N	1939	1524	1	18	8	756
							2133	9									
10	12741	X	10567	-0-	-2174	-0-	8357	3	2210	9	N	2009	2270	1	140	8	355

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	1444	-0-	-3020	-0-	910	1	534	9	N	485	576	1	2	8	143
06	4320	X	316	-0-	-4004	-0-	189	1	127	9	N	115	190	1			68
*07	2728	X	41	-0-	-2687	-0-	40	1	1	9	N	1	1	8			68
*08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					68
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					68
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					68

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	848	1	8256	3	N	1405	1335	1	19	8	217
							1546	9									
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	853	1	7906	3	N	1364	949	1	11	8	621
							1500	9									
*07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	8628	3	1581	9	N	1437	1720	1	11	8	327
*08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	8289	3	1551	9	N	1410	1123	1	18	8	596
*09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3675	3	12	4	N	658	1160	1	10	8	84
							724	9									
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5526	3	21	4	N	918	742	1	12	8	248
							1010	9									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	8662	3	15	4	N	2011	1888	1	18	8	639
							2212	9									
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	6817	3	621	4	N	1765	1710	1	10	8	684
							1942	9									
07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	7018	3	114	4	N	1663	1903	1			444
							1829	9									
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	886	3	323	9	N	294	361	1			377
*09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	3760	3	175	4	N	1614	1104	1	8	8	879
							1775	9									
*10	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	11868	3	2372	9	N	2156	2130	1	12	8	893

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	375	1	1004	3	N	385	178	1	3	8	421
							5	4	424	9							
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	197	1	37	4	N	224	172	1			473
							246	9									
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	11	4	276	9	N	251	354	1			370
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	4	N	580	738	1			212
							638	9									
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2192	3	596	9	N	542	343	1	5	8	406
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2419	3	536	9	N	487	699	1	4	8	190

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56947	X	53341	-0-	-3606	-0-	50793	3	3	4	Y	2314	2282	0			87
							2545	9									
06	55110	X	50162	-0-	-4948	-0-	47217	3	665	4	Y	2073	2109	0			51
							2280	9									
07	56947	X	49049	-0-	-7898	-0-	46793	3	64	4	Y	1993	1994	1			50
							2192	9									
*08	51859	X	51859	-0-	-0-	-0-	2444	1	46968	3	Y	2013	2007	0			56
							233	4	2214	9							
09	48287	X	48287	-0-	-0-	-0-	2194	1	43215	3	Y	1932	1911	0			77
							753	4	2125	9							
*10	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	2431	1	44846	3	Y	1966	1916	0			127
							347	4	2163	9							

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	62468	3	373	4	Y	2501	2467	0			94
							2751	9									
06	63071	X	63071	-0-	-0-	-0-	58367	3	2115	4	Y	2354	2390	0			58
							2589	9									
07	63085	X	60165	-0-	-2920	-0-	56661	3	1049	4	Y	2232	2234	1			56
							2455	9									
*08	62232	X	62232	-0-	-0-	-0-	2911	1	55978	3	Y	2228	2222	0			62
							892	4	2451	9							
09	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	2621	1	51643	3	Y	2059	2039	0			82
							1794	4	2265	9							
*10	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	3063	1	56519	3	Y	2216	2155	0			143
							515	4	2438	9							

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50716	X	41831	-0-	-8885	-0-	39427	3	2404	9	Y	2185	2148	0			82
06	49080	X	39091	-0-	-9989	-0-	36724	3	2367	9	Y	2152	2181	0			53
*07	46438	X	38764	-0-	-7674	-0-	36364	3	42	4	Y	2144	2143	1			54
							2358	9									
*08	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	1844	1	35449	3	Y	2118	2113	0			59
							176	4	2330	9							
09	37663	X	37663	-0-	-0-	-0-	1682	1	33145	3	Y	2113	2088	0			84
							512	4	2324	9							
*10	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1844	1	34046	3	Y	1697	1672	0			109
							182	4	1867	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
05	9424	X	8381	-0-	-1043	-0-	593	1	6475	3	Y	1194	1253	0	15	8	76
							1313	9									
06	8970	X	6681	-0-	-2289	-0-	615	1	4827	3	Y	1057	1031	0	7	8	95
							76	4	1163	9							
07	9424	X	5750	-0-	-3674	-0-	4767	3	983	9	Y	894	984	0			5
*08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	994	3	Y	8	9	0	3	8	1
							9	9									
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	446	1	4234	3	Y	1044	989	0	28	8	28
							1148	9									
10	5518	X	1824	-0-	-3694	-0-	133	1	1226	3	Y	423	427	0	11	8	13
							465	9									

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	768	1	10128	3	Y	1450	1523	0	23	8	92
							1595	9									
06	10980	X	10768	-0-	-212	-0-	799	1	8408	3	Y	1419	1372	0	12	8	127
							1561	9									
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	10260	3	1351	9	Y	1228	1349	0			6
*08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	258	1	1982	3	Y	13	14	0	3	8	2
							14	9									
*09	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	812	1	7722	3	Y	1000	957	0	18	8	27
							1100	9									
10	9858	X	7827	-0-	-2031	-0-	640	1	5865	3	Y	1202	1174	0	17	8	38
							1322	9									

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9765	-0-	-341	-0-	700	1	7742	3	Y	1203	1229	0	18	8	77
							1323	9									
06	9780	X	4773	-0-	-5007	-0-	515	1	2969	3	Y	897	889	0	5	8	80
							302	4	987	9							
07	8587	X	6881	-0-	-1706	-0-	5614	3	17	4	Y	1136	1210	0			6
							1250	9									
*08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1034	1	7944	3	Y	41	29	0	13	8	5
							8	4	45	9							
*09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	813	1	7724	3	Y	1134	1095	0	13	8	31
							36	4	1247	9							
*10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	796	1	7289	3	Y	1235	1213	0	14	8	39
							14	4	1359	9							

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	928	1	7828	3	N	1708	1925	1	19	8	289
							14	4	1879	9							
06	9660	X	7061	-0-	-2599	-0-	800	1	4548	3	N	1197	1068	1	7	8	411
							396	4	1317	9							
*07	10230	X	6843	-0-	-3387	-0-	5135	3	118	4	N	1445	1456	1	9	8	391
							1590	9									
*08	10664	X	7160	-0-	-3504	-0-	5499	3	157	4	N	1367	1147	1	11	8	600
							1504	9									
*09	10320	X	7661	-0-	-2659	-0-	5885	3	72	4	N	1549	1556	1	13	8	580
							1704	9									
10	10664	X	4809	-0-	-5855	-0-	3566	3	80	4	N	1057	1497	1	12	8	128
							1163	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	952	1	8902	3	Y	1786	1702	0	21	8	166
							1965	9									
06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1029	1	7505	3	Y	1519	1495	0	11	8	179
							6	4	1671	9							
*07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	860	1	7036	3	Y	1609	1658	0	17	8	113
							224	4	1770	9							
*08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	1198	1	6502	3	Y	1371	1310	0	20	8	154
							18	4	1508	9							
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	766	1	4784	3	Y	1348	1388	0			114
							59	4	1483	9							
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	1475	1420	0	12	8	157

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	793	1	9053	3	N	2328	2534	1	20	8	455
							2561	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	730	1	7001	3	N	2305	2342	1	10	8	408
							2536	9									
*07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	946	1	9461	3	N	2793	2928	1	20	8	253
							3072	9									
*08	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	921	1	9190	3	N	2240	2211	1	36	8	246
							2464	9									
*09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	676	1	5223	3	N	1298	1105	1	20	8	419
							1428	9									
*10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	81	3	125	9	N	114	350	1	4	8	179

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	767	1	7360	3	Y	654	617	0	17	8	60
							719	9									
06	5880	X	5753	-0-	-127	-0-	540	1	4729	3	Y	423	427	0	7	8	49
							19	4	465	9							
*07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	730	1	5975	3	Y	567	574	0	2	8	40
							624	9									
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	844	1	4584	3	Y	325	323	0	6	8	36
							4	4	358	9							
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	364	1	2255	3	Y	469	461	0	5	8	39
							42	4	516	9							
*10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	1240	1	7911	3	Y	443	432	0	3	8	47
							487	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1106	3	314	9	N	285	195	1	2	8	534
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	875	3	298	9	N	271	393	1	1	8	411
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1909	3	559	9	N	508	570	1			349
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2236	3	385	9	N	350	382	1			317
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1267	3	479	9	N	435	349	1	20	8	383
*10	3100	N	4085	-0-	985	985	3326	3	759	9	N	690	774	1	21	8	278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	913	1	11274	3	N	1498	1314	1	25	8	307
							1648	9									
06	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	880	1	11626	3	N	1600	1314	1	16	8	577
							4	4	1760	9							
*07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	11757	3	35	4	N	1479	1675	1	6	8	375
							1627	9									
*08	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	12388	3	7	4	N	1518	1303	1	11	8	579
							1670	9									
*09	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	10400	3	1418	9	N	1289	1168	1	9	8	691
*10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9148	3	1210	9	N	1100	1500	1	9	8	282

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7521	3	723	9	Y	657	611	1	16	8	30
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	4328	3	9	4	Y	819	758	1	6	8	85
							901	9									
*07	2790	X	1057	-0-	-1733	-0-	77	3	980	9	Y	891	865	1			111
*08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	1399	1407	1	26	8	77
							15	4	1539	9							
*09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1155	1108	1	17	8	107
							1271	9									
10	8122	X	597	-0-	-7525	-0-	10	1	77	3	Y	464	470	1	20	8	81
							510	9									

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
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	670	1	7385	3	Y	991	1033	0	17	8	63
							42	4	1090	9							
06	8100	X	5092	-0-	-3008	-0-	466	1	4323	3	Y	204	243	0	6	8	18
							79	4	224	9							
07	8370	X	6660	-0-	-1710	-0-	5708	3	212	4	Y	673	687	0			4
							740	9									
*08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	308	1	2367	3	Y	1672	1349	0	7	8	320
							1839	9									
*09	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	826	1	7850	3	Y	1018	1286	0	25	8	27
							1120	9									
10	6913	X	6345	-0-	-568	-0-	523	1	4787	3	Y	941	921	0	17	8	30
							1035	9									

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	810	1	6008	3	Y	887	844	0	14	8	82
							976	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	751	1	4917	3	Y	733	721	0	8	8	86
							424	4	806	9							
*07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	666	1	5458	3	Y	824	847	0	5	8	58
							119	4	906	9							
*08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	234	1	1271	3	Y	237	266	0	2	8	27
							171	4	261	9							
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	402	1	2513	3	Y	475	462	0			40
							96	4	523	9							
10	5797	X	1664	-0-	-4133	-0-	138	1	878	3	Y	482	465	0	6	8	51
							118	4	530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	49498	3	6182	9	Y	5620	5663	0			92
06	52231	X	52231	-0-	-0-	-0-	46315	3	174	4	Y	5220	5195	0			117
							5742	9									
07	50895	X	50895	-0-	-0-	-0-	45055	3	51	4	Y	5263	5230	1			150
							5789	9									
*08	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	2363	1	45411	3	Y	5162	5252	0			60
							225	4	5678	9							
09	51263	X	51263	-0-	-0-	-0-	2183	1	43012	3	Y	4907	4884	0			83
							670	4	5398	9							
*10	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	2481	1	45782	3	Y	4958	4945	0			96
							280	4	5454	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
05	12183	X	3144	-0-	-9039	-0-	555	4	2589	9	Y	2354	2095	0			373
06	11790	X	2633	-0-	-9157	-0-	16	4	2617	9	Y	2379	2380	0			372
*07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	8453	3	2697	9	Y	2452	2397	1	6	8	421
*08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	248	1	7679	3	Y	2355	2122	0	8	8	646
							45	4	2591	9							
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	223	1	6836	3	Y	2472	2627	0			491
							52	4	2719	9							
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	86	1	2854	3	Y	1278	1426	0	3	8	340
							1406	9									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	412	1	13191	3	N	1458	1365	1	29	8	335
							1604	9									
06	14670	X	13260	-0-	-1410	-0-	379	1	11252	3	N	1481	1364	1	15	8	437
							1629	9									
*07	15965	X	13897	-0-	-2068	-0-	427	1	11787	3	N	1530	1146	1	9	8	812
							1683	9									
*08	15965	X	14536	-0-	-1429	-0-	436	1	12297	3	N	1639	1900	1	12	8	539
							1803	9									
*09	15450	X	12338	-0-	-3112	-0-	422	1	10489	3	N	1292	1134	1	10	8	687
							6	4	1421	9							
10	15221	X	12122	-0-	-3099	-0-	427	1	10204	3	N	1355	1569	1	25	8	448
							1491	9									

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	25457	3	3402	9	Y	3093	2893	0			487
06	14280	X	6958	-0-	-7322	-0-	5878	3	1080	9	Y	982	1370	0			99
07	14756	X	8451	-0-	-6305	-0-	7270	3	1181	9	Y	1074	1083	1			90
*08	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	716	1	22135	3	Y	3228	3044	0	5	8	269
							130	4	3551	9							
09	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	677	1	20725	3	Y	3575	3505	0			339
							4	4	3933	9							
10	28861	X	25531	-0-	-3330	-0-	656	1	21670	3	Y	2913	2894	0	9	8	349
							1	4	3204	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	877	1	8421	3	N	1066	1154	1	19	8	254
							1173	9									
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	900	1	8122	3	N	1232	957	1	12	8	517
							155	4	1355	9							
*07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	946	1	8615	3	N	1028	1125	1	6	8	414
							1131	9									
*08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	946	1	4981	3	N	510	754	1	11	8	159
							561	9									
*09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	916	1	5911	3	N	920	392	1	8	8	679
							1012	9									
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	687	1	3943	3	N	631	954	1	8	8	348
							694	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	425	1	8388	3	N	1272	1172	1	19	8	516
							1399	9									
06	9000	X	8978	-0-	-22	-0-	421	1	7459	3	N	998	964	1	10	8	540
							1098	9									
*07	9300	X	7580	-0-	-1720	-0-	5918	3	1662	9	N	1511	1543	1	6	8	502
*08	9300	X	6224	-0-	-3076	-0-	5173	3	1051	9	N	955	1164	1	16	8	277
*09	9000	X	6939	-0-	-2061	-0-	5769	3	1170	9	N	1064	747	1	13	8	581
10	9300	X	6030	-0-	-3270	-0-	4910	3	1120	9	N	1018	1165	1	12	8	422

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
05	46354	X	15814	-0-	-30540	-0-	532	1	13646	3	Y	1078	1043	0	31	8	18
							450	4	1186	9							
06	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	442	1	10492	3	Y	829	811	0	15	8	21
							724	4	912	9							
*07	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	9616	3	16	4	Y	1357	1344	0	17	8	17
							1493	9									
*08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	581	1	22912	3	Y	1435	1385	0	43	8	24
							125	4	1579	9							
*09	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	624	1	18545	3	Y	1320	1293	0	42	8	9
							195	4	1452	9							
*10	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	840	1	27982	3	Y	1608	1563	0	35	8	19
							1769	9									

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64015	X	57540	-0-	-6475	-0-	51919	3	5621	9	Y	5110	5134	0			83
06	63870	X	55021	-0-	-8849	-0-	49624	3	5397	9	Y	4906	4879	0			110
07	65999	X	54944	-0-	-11055	-0-	49382	3	56	4	Y	5005	4972	1			143
							5506	9									
*08	57485	X	57485	-0-	-0-	-0-	2566	1	49337	3	Y	4852	4939	0			56
							245	4	5337	9							
09	52650	X	52650	-0-	-0-	-0-	2277	1	44867	3	Y	4462	4442	0			76
							598	4	4908	9							
*10	55407	X	55407	-0-	-0-	-0-	2586	1	47705	3	Y	4419	4409	0			86
							255	4	4861	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2315	-0-	-2211	-0-	2018	3	34	4	Y	239	236	0			349
							263	9									
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	7650	3	38	4	Y	1160	914	0			595
							1276	9									
*07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	7936	3	21	4	Y	1786	2043	0			338
							1965	9									
*08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	7294	3	1246	9	Y	1133	956	0	1	8	514
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2218	3	688	9	Y	625	770	0			369
10	9300	X	5693	-0-	-3607	-0-	4814	3	879	9	Y	799	698	0	1	8	469

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	846	1	2734	3	N	1122	1131	1	7	8	407
							1234	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	580	1	2321	3	N	818	931	1	4	8	290
							900	9									
*07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	2480	3	1261	9	N	1146	1108	1	10	8	318
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2489	3	1320	9	N	1200	1092	1	27	8	399
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1774	3	832	9	N	756	925	1	11	8	219
*10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	849	3	519	9	N	472	377	1	11	8	303

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
05	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	904	1	7059	3	Y	1650	1547	1	17	8	266
							1815	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	872	1	6562	3	Y	1483	1150	1	10	8	589
							118	4	1631	9							
*07	7781	X	7635	-0-	-146	-0-	942	1	5026	3	Y	1495	1360	1	9	8	715
							22	4	1645	9							
*08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	946	1	5367	3	Y	1417	1868	1	17	8	247
							58	4	1559	9							
*09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	837	1	4720	3	Y	1336	1169	1	13	8	401
							1470	9									
10	7285	X	4447	-0-	-2838	-0-	521	1	3003	3	Y	839	971	1	12	8	257
							923	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	946	1	3169	3	N	558	752	1			210
							614	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	863	1	2735	3	N	541	550	1			201
							6	4	595	9							
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	2779	3	6	4	N	489	546	1	10	8	134
							538	9									
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2806	3	644	9	N	585	388	1	8	8	323
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2516	3	530	9	N	482	560	1			245
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2306	3	558	9	N	507	371	1	8	8	373

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	179	-0-	-2859	-0-	79	1	8	4	Y	84					696
							92	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	580	1	6148	3	Y	479	498	0			677
							23	4	527	9							
*07	4340	X	1347	-0-	-2993	-0-	946	1	59	4	Y	311	988	0			-0-
							342	9									
*08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	946	1	55	4	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
*09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	916	1	14	4	Y	288	287	0	1	8	-0-
							317	9									
10	3348	X	1728	-0-	-1620	-0-	946	1	782	9	Y	711	89	0	1	8	621

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
05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1009	1	11712	3	Y	892	828	0	27	8	81
							981	9									
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1105	1	10641	3	Y	758	736	0	15	8	88
							834	9									
*07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	1284	1	10510	3	Y	802	828	0	5	8	57
							70	4	882	9							
*08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1264	1	6851	3	Y	504	497	0	7	8	57
							554	9									
*09	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	1886	1	11719	3	Y	563	566	0	7	8	47
							619	9									
*10	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	1980	1	12629	3	Y	580	558	0	7	8	62
							638	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	928	1	3530	3	N	900	946	1	10	8	195
							18	4	990	9							
06	5670	X	5025	-0-	-645	-0-	907	1	3113	3	N	900	565	1	5	8	525
							15	4	990	9							
*07	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-	932	1	2840	3	N	796	921	1	6	8	394
							5	4	876	9							
08	5859	X	3778	-0-	-2081	-0-	2850	3	928	9	N	844	756	1			482
*09	5640	X	2629	-0-	-3011	-0-	1833	3	796	9	N	724	764	1	8	8	434
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	720	761	1	17	8	376

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13953	-0-	-927	-0-	422	1	11477	3	N	1865	1912	1	25	8	355
							2	4	2052	9							
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	408	1	12165	3	N	2001	1893	1	16	8	447
							2201	9									
*07	14787	X	12269	-0-	-2518	-0-	10425	3	14	4	N	1664	1517	1	9	8	585
							1830	9									
*08	14787	X	11107	-0-	-3680	-0-	9266	3	9	4	N	1665	1871	1	15	8	364
							1832	9									
*09	14760	X	9722	-0-	-5038	-0-	8200	3	4	4	N	1380	1320	1	14	8	410
							1518	9									
10	15252	X	11589	-0-	-3663	-0-	9545	3	2044	9	N	1858	2109	1	17	8	142

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4839	-0-	-2632	-0-	924	1	3214	3	N	637	769	1	9	8	256
							701	9									
06	7440	X	4945	-0-	-2495	-0-	903	1	3307	3	N	668	385	1	5	8	534
							735	9									
*07	7688	X	5367	-0-	-2321	-0-	946	1	3640	3	N	710	580	1	4	8	660
							781	9									
*08	7688	X	4849	-0-	-2839	-0-	946	1	3055	3	N	771	1143	1	6	8	282
							848	9									
*09	6810	X	3262	-0-	-3548	-0-	916	1	1741	3	N	550	398	1	12	8	422
							605	9									
10	5363	X	3602	-0-	-1761	-0-	760	1	2212	3	N	573	572	1	7	8	416
							630	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-	23	0			-0-
06	450	X	226	-0-	-224	-0-	137	3	86	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1768	3	24	4	Y	477	446	0			31
							525	9									
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2448	3	813	9	Y	739	740	0	1	8	29
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	4	Y	628	634	0	3	8	20
							691	9									
10	2294	X	419	-0-	-1875	-0-	268	3	151	9	Y	137	148	0			9

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1029	1	4679	3	Y	1181	1163	0	1	8	42
							5	4	1299	9							
06	6060	X	5552	-0-	-508	-0-	975	1	3337	3	Y	1127	1084	0			85
							1240	9									
*07	6262	X	2676	-0-	-3586	-0-	1764	3	912	9	Y	829	860	0			54
*08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1445	3	1102	9	Y	1002	1016	0	1	8	39
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2238	3	755	9	Y	686	701	0	2	8	22
10	4061	X	1889	-0-	-2172	-0-	1252	3	26	4	Y	555	541	0	1	8	35
							611	9									

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	7293	-0-	-2875	-0-	745	1	5213	3	Y	1214	1211	0	1	8	43
							1335	9									
06	9840	X	1442	-0-	-8398	-0-	81	1	1352	4	Y	8	50	0			1
							9	9									
*07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	11	11	0			1
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	507	486	0	2	8	20
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1083	1063	0	6	8	34
10	6324	X	2889	-0-	-3435	-0-	1969	3	12	4	Y	825	805	0	2	8	52
							908	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	887	1	2438	3	N	1032	942	1	7	8	419
							1135	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	793	1	2110	3	N	934	925	1	4	8	424
							1027	9									
*07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	946	1	1192	9	N	1084	1158	1	11	8	339
*08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	946	1	1244	9	N	1131	1170	1	16	8	284
*09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	916	1	5	4	N	872	946	1	12	8	198
							959	9									
*10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	923	1	1133	9	N	1030	971	1	12	8	245

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	338	1	908	3	N	394	380	1	3	8	310
							433	9									
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	408	1	1527	3	N	476	387	1	3	8	396
							524	9									
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1468	3	394	9	N	358	583	1			171
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1798	3	558	9	N	507	367	1			311
*09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1544	3	598	9	N	544	571	1	7	8	277
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1389	3	541	9	N	492	389	1	7	8	373

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	574	1	16105	3	Y	3381	3335	0	35	8	59
							58	4	3719	9							
06	15300	X	14366	-0-	-934	-0-	490	1	11220	3	Y	2377	2361	0	15	8	60
							41	4	2615	9							
*07	15810	X	9367	-0-	-6443	-0-	6904	3	2463	9	Y	2239	2251	0	20	8	28
*08	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	547	1	21567	3	Y	2864	2794	0	50	8	48
							3150	9									
*09	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	511	1	15194	3	Y	2517	2498	0	49	8	18
							2769	9									
*10	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	711	1	23679	3	Y	3634	3529	0	81	8	42
							209	4	3997	9							

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	37852	-0-	-1332	-0-	35181	3	351	4	Y	2109	2088	0	29	8	51
							2320	9									
06	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	34173	3	15	4	Y	1732	1668	0	17	8	98
							1905	9									
*07	36735	X	34027	-0-	-2708	-0-	611	1	31020	3	Y	2162	2168	1			92
							18	4	2378	9							
*08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	926	1	11555	3	Y	1191	1203	0			80
							1947	4	1310	9							
09	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1168	1	12796	3	Y	1603	1472	0			211
							53	4	1763	9							
10	32922	X	11985	-0-	-20937	-0-	984	1	10406	3	Y	541	590	0	104	8	58
							595	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52328	X	47236	-0-	-5092	-0-	951	1	40195	3	Y	5073	4978	0	88	8	88
							510	4	5580	9							
06	50640	X	44825	-0-	-5815	-0-	921	1	38033	3	Y	5075	4986	0	50	8	127
							288	4	5583	9							
*07	52328	X	32433	-0-	-19895	-0-	26443	3	304	4	Y	5169	5185	0	47	8	64
							5686	9									
*08	51791	X	51791	-0-	-0-	-0-	1135	1	44785	3	Y	5175	5067	0	85	8	87
							178	4	5693	9							
*09	48880	X	48880	-0-	-0-	-0-	1415	1	42076	3	Y	4899	4871	0	81	8	34
							5389	9									
10	47244	X	46648	-0-	-596	-0-	1220	1	40606	3	Y	4384	4311	0	56	8	51
							4822	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
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					192
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	824	1	10720	3	N	3085	3124	1			153
							3394	9									
*07	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	946	1	13586	3	N	3523	3164	1	31	8	481
							4	4	3875	9							
*08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	946	1	13748	3	N	2612	2766	1	46	8	281
							2873	9									
*09	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	916	1	12935	3	N	2621	2677	1	38	8	187
							2883	9									
*10	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	935	1	12594	3	N	2474	2292	1	38	8	331
							2721	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	14511	-0-	-307	-0-	12250	3	156	4	Y	1914	1685	0	331	8	127
							2105	9									
06	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	12457	3	49	4	Y	1825	1573	0	198	8	181
							2008	9									
*07	14818	X	13292	-0-	-1526	-0-	11541	3	1751	9	Y	1592	1556	1	3	8	214
*08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	217	1	6734	3	Y	825	704	0	3	8	332
							398	4	908	9							
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	42	0			291
*10	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	461	1	15226	3	Y	2486	2355	0	9	8	413
							2735	9									

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
05	25823	X	24966	-0-	-857	-0-	946	1	22654	3	Y	1109	1072	0	2	8	144
							146	4	1220	9							
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	860	1	20566	3	Y	905	802	0	1	8	246
							3145	4	996	9							
*07	26288	X	16548	-0-	-9740	-0-	946	1	13662	3	Y	756	810	0			192
							1108	4	832	9							
*08	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	946	1	18946	3	Y	323	192	0	2	8	321
							147	4	355	9							
*09	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	916	1	19763	3	Y	798	861	0	3	8	255
							166	4	878	9							
10	25761	X	16549	-0-	-9212	-0-	886	1	14557	3	Y	861	786	0	4	8	326
							159	4	947	9							

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	18932	-0-	-4969	-0-	15483	3	8	4	N	3128	3111	0	34	8	99
							3441	9									
06	23130	X	16936	-0-	-6194	-0-	13698	3	46	4	N	2902	2846	0	18	8	137
							3192	9									
*07	22630	X	17880	-0-	-4750	-0-	14636	3	2	4	N	2947	2858	0	19	8	207
							3242	9									
*08	22630	X	12194	-0-	-10436	-0-	9825	3	27	4	N	2129	2187	0	21	8	128
							2342	9									
*09	21900	X	19792	-0-	-2108	-0-	16318	3	3474	9	N	3158	3165	0	27	8	94
10	35774	X	20930	-0-	-14844	-0-	17488	3	3442	9	N	3129	3072	0	33	8	118

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
05	43424	X	43424	-0-	-0-	-0-	33213	3	1640	4	N	7792	7573	1			527
							8571	9									
06	41730	X	40072	-0-	-1658	-0-	30852	3	1318	4	N	7184	6889	1			822
							7902	9									
07	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-	28961	3	3077	4	N	7018	7009	1			831
							7720	9									
08	43121	X	31325	-0-	-11796	-0-	24002	3	968	4	N	5777	5743	1			865
							6355	9									
09	41730	X	37044	-0-	-4686	-0-	28197	3	1547	4	N	6636	6907	1			594
							7300	9									
10	43121	X	40975	-0-	-2146	-0-	33020	3	299	4	N	6960	6681	1			873
							7656	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	51640	X	51640	-0-	-0-	-0-	48737	3	57	4	Y	2587	2593	0			42
							2846	9									
06	48957	X	48957	-0-	-0-	-0-	46076	3	17	4	Y	2604	2588	0			58
							2864	9									
07	48453	X	47548	-0-	-905	-0-	44591	3	51	4	Y	2642	2625	1			75
							2906	9									
*08	49609	X	49609	-0-	-0-	-0-	2307	1	44346	3	Y	2488	2534	0			29
							219	4	2737	9							
09	47217	X	47217	-0-	-0-	-0-	2125	1	41867	3	Y	2367	2356	0			40
							621	4	2604	9							
*10	49515	X	49515	-0-	-0-	-0-	2406	1	44395	3	Y	2251	2247	0			44
							238	4	2476	9							

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	28319	-0-	-4634	-0-	694	1	23568	3	Y	3658	3604	0	51	8	64
							33	4	4024	9							
06	31890	X	25209	-0-	-6681	-0-	650	1	20504	3	Y	3206	3161	0	28	8	81
							528	4	3527	9							
*07	32953	X	19953	-0-	-13000	-0-	15749	3	4	4	Y	3818	3828	0	23	8	48
							4200	9									
*08	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	740	1	29180	3	Y	4039	3978	0	41	8	68
							23	4	4443	9							
*09	28606	X	28606	-0-	-0-	-0-	799	1	23742	3	Y	3695	3698	0	39	8	26
							4065	9									
*10	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	727	1	24185	3	Y	3826	3765	0	42	8	45
							4209	9									

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42514	X	42514	-0-	-0-	-0-	39278	3	2	4	Y	2940	2951	0			48
							3234	9									
06	41040	X	39702	-0-	-1338	-0-	36614	3	291	4	Y	2543	2534	0			57
							2797	9									
07	42408	X	40453	-0-	-1955	-0-	37208	3	43	4	Y	2911	2885	1			83
							3202	9									
*08	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	1919	1	36871	3	Y	2781	2832	0			32
							183	4	3059	9							
09	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	1787	1	35199	3	Y	2721	2707	0			46
							576	4	2993	9							
*10	43275	X	43275	-0-	-0-	-0-	2054	1	37879	3	Y	2797	2789	0			54
							265	4	3077	9							

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	14924	-0-	-1754	-0-	12638	3	2286	9	N	2078	2235	1	27	8	185
06	16440	X	15286	-0-	-1154	-0-	12458	3	20	4	N	2553	2053	1	16	8	669
							2808	9									
*07	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	13879	3	71	4	N	3281	3263	1	15	8	672
							3609	9									
*08	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	14997	3	22	4	N	3062	2978	1	19	8	737
							3368	9									
*09	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	13593	3	8	4	N	2125	2315	1	16	8	531
							2338	9									
10	16678	X	11481	-0-	-5197	-0-	9789	3	1692	9	N	1538	1749	1	12	8	308

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
05	14384	X	13431	-0-	-953	-0-	899	1	10596	3	N	1760	1739	1	24	8	389
							1936	9									
06	13920	X	13329	-0-	-591	-0-	882	1	10576	3	N	1668	1355	1	14	8	688
							36	4	1835	9							
*07	14384	X	13412	-0-	-972	-0-	11473	3	2	4	N	1761	1738	1	8	8	703
							1937	9									
*08	14384	X	12616	-0-	-1768	-0-	10814	3	1802	9	N	1638	1896	1	13	8	432
*09	13920	X	10626	-0-	-3294	-0-	9118	3	1508	9	N	1371	1128	1	10	8	665
10	13764	X	11046	-0-	-2718	-0-	9217	3	1829	9	N	1663	1915	1	14	8	399

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28661	X	28661	-0-	-0-	-0-	502	1	23619	3	Y	3990	3970	0	2	8	238
							151	4	4389	9							
06	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	481	1	22817	3	Y	4079	3885	0	1	8	431
							4487	9									
*07	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	533	1	20836	3	Y	3707	4077	0	1	8	60
							4078	9									
*08	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	534	1	21356	3	Y	3986	3882	0	4	8	160
							4385	9									
*09	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	474	1	17179	3	Y	2986	2858	0	7	8	281
							3285	9									
*10	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	486	1	14986	3	Y	3836	3917	0	6	8	194
							16	4	4220	9							

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75547	X	58551	-0-	-16996	-0-	1066	1	49703	3	Y	6828	6698	0	107	8	118
							271	4	7511	9							
06	73110	X	45583	-0-	-27527	-0-	855	1	38443	3	Y	5336	5269	0	51	8	134
							415	4	5870	9							
*07	65968	X	37431	-0-	-28537	-0-	30130	3	231	4	Y	6427	6448	0	33	8	80
							7070	9									
*08	62329	X	62329	-0-	-0-	-0-	1359	1	53636	3	Y	6650	6535	0	83	8	112
							19	4	7315	9							
*09	55610	X	55610	-0-	-0-	-0-	1591	1	47305	3	Y	6104	6113	0	60	8	43
							6714	9									
*10	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	1452	1	48345	3	Y	6223	6112	0	81	8	73
							6845	9									

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44330	X	29350	-0-	-14980	-0-	621	1	23370	3	Y	4020	3973	0	52	8	70
							937	4	4422	9							
06	42900	X	25076	-0-	-17824	-0-	587	1	20514	3	Y	3436	3393	0	27	8	86
							195	4	3780	9							
*07	42129	X	17231	-0-	-24898	-0-	13174	3	9	4	Y	3680	3700	0	20	8	46
							4048	9									
*08	42135	X	42135	-0-	-0-	-0-	898	1	35451	3	Y	5249	5157	0	50	8	88
							12	4	5774	9							
*09	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	759	1	22571	3	Y	3860	3884	0	37	8	27
							93	4	4246	9							
10	29357	X	16171	-0-	-13186	-0-	406	1	13515	3	Y	2026	2003	0	26	8	24
							21	4	2229	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	678	1	23240	3	Y	2452	2398	0	50	8	42
							15	4	2697	9							
06	27450	X	21685	-0-	-5765	-0-	620	1	18855	3	Y	2002	1969	0	25	8	50
							8	4	2202	9							
*07	28365	X	23694	-0-	-4671	-0-	21474	3	2220	9	Y	2018	2023	0	20	8	25
*08	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	1065	1	18696	3	Y	2594	2547	0	28	8	44
							54	4	2853	9							
*09	30629	X	30629	-0-	-0-	-0-	22	1	28283	3	Y	2113	2102	0	40	8	15
							2324	9									
*10	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	925	1	28096	3	Y	2238	2195	0	32	8	26
							2462	9									

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-	8	0			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1984	N	362	-0-	-1622	-0-	349	3	13	4	Y	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	3	40	4	Y	7	6	0	1	8	-0-
							8	9									
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	8	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	615	1	25528	3	Y	3196	3183	0	2	8	191
							50	4	3516	9							
06	27750	X	26400	-0-	-1350	-0-	612	1	22690	3	Y	2698	2603	0	1	8	285
							130	4	2968	9							
*07	29450	X	25068	-0-	-4382	-0-	567	1	22194	3	Y	2004	2257	0			32
							103	4	2204	9							
*08	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	568	1	22715	3	Y	1267	1246	0	2	8	51
							78	4	1394	9							
*09	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	528	1	19145	3	Y	1082	1028	0	3	8	102
							4	4	1190	9							
10	27621	X	19202	-0-	-8419	-0-	562	1	17323	3	Y	1184	1222	0	4	8	60
							15	4	1302	9							

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	946	1	11489	3	N	1913	1698	1	26	8	338
							2104	9									
06	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	875	1	9777	3	N	1784	1925	1	13	8	184
							1962	9									
*07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	3728	3	1099	9	N	999	748	1	7	8	428
*08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8094	3	1505	9	N	1368	1496	1	20	8	280
*09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7351	3	1434	9	N	1304	962	1	15	8	607
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4710	3	1047	9	N	952	1122	1	61	8	376

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	23095	-0-	-2976	-0-	692	1	18190	3	Y	3830	3687	0			285
							4213	9									
06	25230	X	21818	-0-	-3412	-0-	648	1	17084	3	Y	3652	3757	0			180
							69	4	4017	9							
*07	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	1038	1	28219	3	Y	3695	3701	1	3	8	171
							35	4	4065	9							
*08	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1865	1	26289	3	Y	3168	3123	0	6	8	210
							277	4	3485	9							
09	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	1928	1	28356	3	Y	3339	3385	0			164
							206	4	3673	9							
*10	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	1945	1	30921	3	Y	3806	3742	0	21	8	207
							26	4	4187	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4261	-0-	-1908	-0-	499	1	2806	3	Y	869	834	0			65
							956	9									
06	9180	X	3726	-0-	-5454	-0-	515	1	2508	3	Y	639	672	0			32
							703	9									
*07	9486	X	6054	-0-	-3432	-0-	186	1	5069	3	Y	726	723	1	1	8	34
							799	9									
*08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	363	1	5120	3	Y	900	870	0	4	8	60
							40	4	990	9							
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	366	1	5370	3	Y	776	798	0			38
							1	4	854	9							
*10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	386	1	6116	3	Y	803	785	0	13	8	43
							883	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
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	579	1	9384	3	Y	2790	2671	0			208
							3069	9									
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	549	1	8968	3	Y	2493	2578	0			123
							2742	9									
*07	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	546	1	14855	3	Y	2468	2476	1	1	8	114
							2715	9									
*08	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	1027	1	14500	3	Y	2895	2813	0	4	8	192
							94	4	3185	9							
09	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	981	1	14446	3	Y	2474	2544	0			122
							4	4	2721	9							
*10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	974	1	15499	3	Y	2303	2290	0	9	8	126
							1	4	2533	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
05	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	21600	3	364	4	N	3046	3055	0			134
							3351	9									
06	21660	X	9388	-0-	-12272	-0-	8077	3	53	4	N	1144	1188	0			90
							1258	9									
07	30566	X	20989	-0-	-9577	-0-	17810	3	9	4	N	2882	2684	1			288
							3170	9									
*08	30566	X	27882	-0-	-2684	-0-	729	1	22512	3	N	4099	4099	0	12	8	276
							132	4	4509	9							
09	29580	X	20840	-0-	-8740	-0-	537	1	16395	3	N	3549	3543	0			282
							4	4	3904	9							
10	31465	X	18920	-0-	-12545	-0-	442	1	14602	3	N	3524	3436	0	24	8	346
							3876	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11976	-0-	-734	-0-	917	1	9171	3	N	1716	1545	1	21	8	489
							1888	9									
06	12570	X	10007	-0-	-2563	-0-	819	1	7583	3	N	1440	1534	1	11	8	384
							21	4	1584	9							
*07	12989	X	9838	-0-	-3151	-0-	8276	3	1562	9	N	1420	1513	1	8	8	283
*08	12989	X	10275	-0-	-2714	-0-	8339	3	1936	9	N	1760	1731	1	12	8	300
*09	12060	X	8715	-0-	-3345	-0-	7158	3	1557	9	N	1415	1119	1	11	8	585
10	11966	X	6835	-0-	-5131	-0-	5271	3	1564	9	N	1422	1292	1	10	8	705

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	825	1	8335	3	Y	1724	1699	0			69
							193	4	1896	9							
06	10830	X	10657	-0-	-173	-0-	843	1	7301	3	Y	1530	1513	0			86
							830	4	1683	9							
07	10850	X	10435	-0-	-415	-0-	8534	3	277	4	Y	1476	1500	0			62
							1624	9									
*08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	756	1	7681	3	Y	1237	1239	0			60
							469	4	1361	9							
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	792	1	7458	3	Y	1354	1360	0			54
							374	4	1489	9							
10	9827	X	9816	-0-	-11	-0-	646	1	5973	3	Y	2700	2661	0			93
							227	4	2970	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	237	1	10543	3	Y	1447	1431	0	14	8	90
							44	4	1592	9							
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	245	1	10448	3	Y	1375	1322	0	8	8	135
							1513	9									
*07	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	246	1	9404	3	Y	1391	1399	1			127
							1530	9									
*08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	348	1	10779	3	Y	1397	1340	0			184
							1619	4	1537	9							
09	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	641	1	11296	3	Y	1404	1418	0			170
							31	4	1544	9							
10	11873	X	4284	-0-	-7589	-0-	159	1	3606	3	Y	472	565	0	7	8	70
							519	9									

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	842	1	9476	3	N	1777	1927	1	22	8	285
							28	4	1955	9							
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	824	1	7290	3	N	1535	1133	1	10	8	677
							64	4	1689	9							
*07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	5149	3	61	4	N	1141	1502	1	15	8	301
							1255	9									
*08	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	8847	3	11	4	N	1712	1513	1	18	8	482
							1883	9									
*09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	8068	3	3	4	N	1587	1508	1	15	8	546
							1746	9									
*10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	4918	3	1243	9	N	1130	1556	1	12	8	108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	91	1	13547	3	Y	3473	3477	0	1	8	230
							64	4	3820	9							
06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	86	1	11048	3	Y	4119	4004	0			345
							2550	4	4531	9							
*07	18631	X	16100	-0-	-2531	-0-	12387	3	3713	9	Y	3375	3291	0			429
*08	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	14575	3	4187	9	Y	3806	3691	0	2	8	542
*09	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	13464	3	3014	9	Y	2740	2909	0	2	8	371
*10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	12778	3	3719	9	Y	3381	3264	0	3	8	485

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1582	1	19473	3	Y	3243	3200	0			130
							128	4	3567	9							
06	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1802	1	18294	3	Y	3335	3277	0			188
							985	4	3669	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33402	X	33402	-0-	-0-	-0-	652	1	28389	3	Y	3785	3812	0	2	8	226
							197	4	4164	9							
06	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	619	1	23643	3	Y	2839	2764	0	1	8	300
							1684	4	3123	9							
*07	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	670	1	26225	3	Y	1723	1994	0	1	8	28
							551	4	1895	9							
*08	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	668	1	26745	3	Y	2938	2846	0	2	8	118
							460	4	3232	9							
*09	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	710	1	25736	3	Y	2109	2025	0	3	8	199
							47	4	2320	9							
10	27373	X	25356	-0-	-2017	-0-	721	1	22195	3	Y	2202	2287	0	3	8	111
							18	4	2422	9							

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	23371	-0-	-4684	-0-	196	1	18750	3	Y	4023	3972	0	40	8	31
							4425	9									
06	26550	X	20352	-0-	-6198	-0-	180	1	16220	3	Y	3593	3573	0	21	8	30
							3952	9									
*07	25451	X	21268	-0-	-4183	-0-	147	1	17229	3	Y	3538	3506	0	34	8	28
							3892	9									
*08	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	151	1	17253	3	Y	3449	3395	0	53	8	29
							3794	9									
*09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	147	1	15909	3	Y	3226	3180	0	49	8	26
							3549	9									
10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	154	175	0	3	8	2

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55800	X	49083	-0-		-6717	-0-	323	1	42914	3	Y	5312	5206	0	91	8	40
								3	4	5843	9							
06	50970	X	44887	-0-		-6083	-0-	296	1	38879	3	Y	4885	4835	0	50	8	40
								338	4	5374	9							
*07	48484	X	47209	-0-		-1275	-0-	352	1	41306	3	Y	4876	4816	0	62	8	38
								187	4	5364	9							
*08	45515	X	45515	-0-		-0-	-0-	348	1	39732	3	Y	4820	4713	0	104	8	41
								133	4	5302	9							
*09	40522	X	40522	-0-		-0-	-0-	327	1	35419	3	Y	4337	4252	0	91	8	35
								5	4	4771	9							
10	39897	X	36469	-0-		-3428	-0-	325	1	31335	3	Y	4372	4278	0	78	8	51
								4809	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94608	X	26188	-0-		-68420	-0-	208	1	20989	3	Y	4414	4357	0	45	8	34
								136	4	4855	9							
06	23535	X	23535	-0-		-0-	-0-	197	1	19125	3	Y	3732	3710	0	25	8	31
								108	4	4105	9							
*07	25379	X	25379	-0-		-0-	-0-	178	1	20865	3	Y	3942	3925	0	17	8	31
								4336	9									
*08	24405	X	24405	-0-		-0-	-0-	175	1	20007	3	Y	3839	3811	0	26	8	33
								4223	9									
*09	20868	X	20868	-0-		-0-	-0-	156	1	16897	3	Y	3468	3445	0	28	8	28
								3815	9									
*10	25527	X	25527	-0-		-0-	-0-	207	1	19941	3	Y	4890	4833	0	27	8	58
								5379	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184378	X	46822	-0-		-137556	-0-	291	1	36909	3	Y	8747	8646	0	77	8	67
								9622	9									
06	42956	X	42956	-0-		-0-	-0-	263	1	33623	3	Y	8196	8152	0	43	8	68
								54	4	9016	9							
*07	44133	X	44133	-0-		-0-	-0-	298	1	34889	3	Y	8133	8091	0	46	8	64
								8946	9									
*08	41697	X	41697	-0-		-0-	-0-	288	1	32807	3	Y	7820	7753	0	64	8	67
								8602	9									
*09	38131	X	38131	-0-		-0-	-0-	278	1	30090	3	Y	7057	7021	0	45	8	58
								7763	9									
10	38750	X	33696	-0-		-5054	-0-	265	1	25600	3	Y	7119	7019	0	75	8	83
								7831	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9052	-0-		-1488	-0-	508	1	6939	3	Y	1456	1320	1	15	8	270
								3	4	1602	9							
06	10200	X	9501	-0-		-699	-0-	594	1	7272	3	Y	1090	731	1	10	8	619
								436	4	1199	9							
*07	9738	X	9738	-0-		-0-	-0-	292	1	7817	3	Y	1310	1538	1	13	8	378
								188	4	1441	9							
*08	5641	X	5641	-0-		-0-	-0-	651	1	3980	3	Y	918	958	1	13	8	325
								1010	9									
*09	10179	X	10179	-0-		-0-	-0-	463	1	8014	3	Y	1540	1546	1	17	8	302
								8	4	1694	9							
*10	10550	X	10550	-0-		-0-	-0-	1683	1	7456	3	Y	1283	1153	1	20	8	412
								1411	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35616	X	11316	-0-	-24300	-0-	1095	1	8299	3	Y	1667	1531	1	20	8	417
							88	4	1834	9							
06	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1068	1	7693	3	Y	1507	1356	1	11	8	557
							194	4	1658	9							
*07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	435	1	8891	3	Y	1483	1714	1	14	8	312
							100	4	1631	9							
*08	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	61	1	8368	3	Y	1241	1157	1	21	8	375
							71	4	1365	9							
*09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	698	1	7634	3	Y	1231	1351	1	19	8	236
							1354	9									
10	9362	X	8277	-0-	-1085	-0-	4	1	7030	3	Y	1130	970	1	23	8	373
							1243	9									

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27217	X	8703	-0-	-18514	-0-	925	1	6081	3	Y	1543	1322	1	15	8	386
							1697	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	842	1	4882	3	Y	1474	1132	1	7	8	721
							19	4	1621	9							
*07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1043	1	6525	3	Y	1474	1738	1	37	8	420
							164	4	1621	9							
*08	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	807	1	6882	3	Y	1359	1516	1	30	8	233
							78	4	1495	9							
*09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	532	1	5693	3	Y	1249	1162	1	23	8	297
							18	4	1374	9							
10	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	76	1	5298	3	Y	1023	780	1	22	8	518
							1125	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90330	X	20666	-0-	-69664	-0-	17698	3	2968	9	Y	2698	2638	1	37	8	280
06	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	20597	3	2853	9	Y	2594	2622	1	26	8	226
07	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	24655	3	3552	9	Y	3229	3126	1			329
08	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	23649	3	3412	9	Y	3102	3212	1			219
*09	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	21810	3	2925	9	Y	2659	2406	1	41	8	431
10	23808	X	21174	-0-	-2634	-0-	18550	3	2624	9	Y	2385	2424	1	42	8	350

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152657	X	36426	-0-	-116231	-0-	259	1	29684	3	Y	5818	5742	0	63	8	44
							83	4	6400	9							
06	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-	255	1	27546	3	Y	5765	5725	0	36	8	48
							570	4	6342	9							
*07	37153	X	37153	-0-	-0-	-0-	256	1	29980	3	Y	5898	5873	0	27	8	46
							429	4	6488	9							
*08	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	260	1	29636	3	Y	5637	5592	0	43	8	48
							197	4	6201	9							
*09	33970	X	33970	-0-	-0-	-0-	256	1	27767	3	Y	5315	5280	0	40	8	43
							100	4	5847	9							
10	32085	X	27502	-0-	-4583	-0-	230	1	22223	3	Y	4590	4541	0	38	8	54
							5049	9									

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
05	155814	X	39718	-0-	-116096	-0-	32366	3	7352	9	Y	6684	6628	0	67	8	35
06	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	27834	3	6340	9	Y	5764	5721	0	35	8	43
07	37559	X	37559	-0-	-0-	-0-	30515	3	2	4	Y	6402	6401	0			44
							7042	9									
08	36917	X	36917	-0-	-0-	-0-	29986	3	6931	9	Y	6301	6307	0			38
*09	32601	X	32601	-0-	-0-	-0-	26085	3	6516	9	Y	5924	5873	0	50	8	39
10	32767	X	31605	-0-	-1162	-0-	25696	3	5909	9	Y	5372	5262	0	49	8	100

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55831	X	13332	-0-	-42499	-0-	12511	3	821	9	Y	746	744	0			28
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	13844	3	1110	9	Y	1009	1012	0			25
07	15779	X	15762	-0-	-17	-0-	14298	3	16	4	Y	1316	1308	1			33
							1448	9									
*08	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	724	1	13906	3	Y	1075	1078	0			30
							69	4	1183	9							
09	15270	X	14916	-0-	-354	-0-	655	1	12914	3	Y	1029	1018	0			41
							215	4	1132	9							
10	15748	X	15378	-0-	-370	-0-	710	1	13081	3	Y	1379	1331	0			89
							70	4	1517	9							

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137217	X	35496	-0-	-101721	-0-	29084	3	361	4	Y	5501	5447	0	61	8	28
							6051	9									
06	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	25364	3	181	4	Y	5212	5170	0	32	8	38
							5733	9									
07	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	28619	3	10	4	Y	5755	5754	0			39
							6331	9									
08	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	26937	3	22	4	Y	5322	5329	0			32
							5854	9									
*09	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	25793	3	5544	9	Y	5040	4999	0	40	8	33
10	30411	X	27978	-0-	-2433	-0-	23130	3	37	4	Y	4374	4283	0	43	8	81
							4811	9									

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109996	X	26946	-0-	-83050	-0-	22323	3	4623	9	Y	4203	4163	0	46	8	22
06	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	20250	3	55	4	Y	4383	4347	0	26	8	32
							4821	9									
07	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	22158	3	60	4	Y	4953	4951	0			34
							5448	9									
08	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	21836	3	28	4	Y	4759	4765	0			28
							5235	9									
*09	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	21093	3	69	4	Y	4673	4634	0	36	8	31
							5140	9									
10	24862	X	23349	-0-	-1513	-0-	17984	3	584	4	Y	4346	4260	0	36	8	81
							4781	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4105	-0-	-2002	-0-	3311	3	67	4	Y	661	660	0	15	8	44
							727	9									
06	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3076	3	27	4	Y	594	578	0	6	8	54
							653	9									
07	5022	X	3504	-0-	-1518	-0-	2843	3	15	4	Y	587	581	0			60
							646	9									
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	2578	3	Y	556	551	0			65
							160	4	612	9							
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	602	592	0			75
							20	4	662	9							
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	107	1	3538	3	Y	793	785	0	1	8	82
							872	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123619	X	31633	-0-	-91986	-0-	26754	3	26	4	Y	4412	4362	0	56	8	23
							4853	9									
06	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	23162	3	447	4	Y	3527	3494	0	30	8	26
							3880	9									
07	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	25378	3	160	4	Y	3141	3145	0			22
							3455	9									
08	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	23957	3	127	4	Y	2747	2753	0			16
							3022	9									
*09	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	23114	3	67	4	Y	2176	2148	0	30	8	14
							2394	9									
10	24366	X	22214	-0-	-2152	-0-	19874	3	11	4	Y	2117	2063	0	29	8	39
							2329	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22776	-0-	22776	86482	820	1	20013	3	Y	1766	1725	0	43	8	24
							1943	9									
06	107237	X	20755	-0-	-86482	-0-	821	1	18278	3	Y	1505	1468	0	24	8	37
							1656	9									
*07	35568	X	35568	-0-	-0-	-0-	595	1	33353	3	Y	1473	1459	0	15	8	36
							1620	9									
*08	27869	X	20797	-0-	-7072	-0-	488	1	18624	3	Y	1532	1507	0	28	8	33
							1685	9									
*09	26970	X	17094	-0-	-9876	-0-	407	1	15113	3	Y	1431	1420	0	22	8	22
							1574	9									
10	22785	X	9402	-0-	-13383	-0-	251	1	8274	3	Y	797	768	0	31	8	20
							877	9									

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		29744	-0-	29744	84677	925	1	25245	3	Y	3249	3201	0	54	8	44
							3574	9									
06	113661	X	28984	-0-	-84677	-0-	922	1	23679	3	Y	2935	2875	0	32	8	72
							1154	4	3229	9							
*07	45323	X	45323	-0-	-0-	-0-	736	1	41304	3	Y	2981	2943	0	38	8	72
							4	4	3279	9							
*08	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	702	1	26803	3	Y	2831	2771	0	72	8	60
							3114	9									
*09	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	667	1	24809	3	Y	2388	2356	0	56	8	36
							2	4	2627	9							
*10	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	799	1	26298	3	Y	2464	2387	0	51	8	62
							2710	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		20208	-0-		20208	59321	701	1	13677	3	Y	5300	5262	0	30	8	72
								5830	9									
06	72743	X	13422	-0-		-59321	-0-	518	1	8121	3	Y	4348	4302	0	11	8	107
								4783	9									
*07	14973	X	14320	-0-		-653	-0-	246	1	8948	3	Y	4660	4637	0	16	8	114
								5126	9									
*08	16895	X	14012	-0-		-2883	-0-	233	1	8749	3	Y	4573	4559	0	30	8	98
								5030	9									
*09	16350	X	15340	-0-		-1010	-0-	272	1	10044	3	Y	4567	4554	0	41	8	70
								5024	9									
10	16895	X	15203	-0-		-1692	-0-	292	1	9697	3	Y	4740	4648	0	41	8	121
								5214	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		29769	-0-		29769	87441	913	1	24078	3	Y	4344	4292	0	52	8	59
								4778	9									
06	114219	X	26778	-0-		-87441	-0-	860	1	21256	3	Y	4238	4165	0	28	8	104
								4662	9									
*07	28131	X	28131	-0-		-0-	-0-	634	1	22995	3	Y	4093	4045	0	53	8	99
								4502	9									
*08	32011	X	32011	-0-		-0-	-0-	692	1	25942	3	Y	4888	4775	0	108	8	104
								5377	9									
*09	32717	X	32717	-0-		-0-	-0-	722	1	26705	3	Y	4809	4746	0	94	8	73
								5290	9									
*10	31264	X	31264	-0-		-0-	-0-	763	1	25399	3	Y	4638	4507	0	87	8	117
								5102	9									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30531	-0-		30531	88074	928	1	24786	3	Y	4379	4324	0	53	8	59
								4817	9									
06	116127	X	28053	-0-		-88074	-0-	918	1	22590	3	Y	4132	4060	0	30	8	101
								4545	9									
*07	29706	X	29706	-0-		-0-	-0-	669	1	24297	3	Y	4309	4292	0	13	8	105
								4740	9									
*08	34740	X	34740	-0-		-0-	-0-	765	1	28665	3	Y	4827	4804	0	24	8	104
								5310	9									
*09	32094	X	32094	-0-		-0-	-0-	719	1	26568	3	Y	4370	4395	0	12	8	67
								4807	9									
*10	31135	X	31135	-0-		-0-	-0-	775	1	25799	3	Y	4146	4102	0	5	8	106
								4561	9									

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30560	-0-		30560	108446	285	1	24920	3	Y	4854	4888	0	2	8	58
								16	4	5339	9							
06	139346	X	30900	-0-		-108446	-0-	316	1	25987	3	Y	4179	4160	0	1	8	76
								4597	9									
*07	27824	X	27824	-0-		-0-	-0-	257	1	23607	3	Y	3600	3622	0	1	8	53
								3960	9									
*08	29356	X	29356	-0-		-0-	-0-	289	1	25242	3	Y	3477	3460	0	2	8	68
								3825	9									
*09	27492	X	27492	-0-		-0-	-0-	263	1	23491	3	Y	3398	3401	0	3	8	62
								3738	9									
*10	25947	X	23330	-0-		-2617	-0-	192	1	19959	3	Y	2890	2894	0	5	8	53
								3179	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		47633	-0-		47633	142785	323	1	40206	3	Y	6458	6497	0	3	8	77
								7104	9									
06	194844	X	52059	-0-		-142785	-0-	408	1	44879	3	Y	6156	6121	0	1	8	111
								6772	9									
*07	47654	X	47654	-0-		-0-	-0-	462	1	42405	3	Y	4352	4398	0	1	8	64
								4787	9									
*08	47907	X	47907	-0-		-0-	-0-	482	1	42149	3	Y	4796	4763	0	3	8	94
								5276	9									
*09	43105	X	43105	-0-		-0-	-0-	426	1	38015	3	Y	4240	4251	0	5	8	78
								4664	9									
*10	39246	X	33970	-0-		-5276	-0-	287	1	29820	3	Y	3512	3517	0	9	8	64
								3863	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36911	-0-		36911	93393	296	1	29548	3	Y	6204	6200	0	2	8	74
								243	4	6824	9							
06	123519	X	30126	-0-		-93393	-0-	281	1	24257	3	Y	4832	4818	0	1	8	87
								273	4	5315	9							
*07	33699	X	33699	-0-		-0-	-0-	299	1	27497	3	Y	5197	5206	0	1	8	77
								186	4	5717	9							
*08	33919	X	33919	-0-		-0-	-0-	318	1	27751	3	Y	4982	4960	0	2	8	97
								370	4	5480	9							
*09	32152	X	32152	-0-		-0-	-0-	303	1	27038	3	Y	4366	4379	0	4	8	80
								8	4	4803	9							
*10	29730	X	29730	-0-		-0-	-0-	243	1	25319	3	Y	3778	3780	0	9	8	69
								4156	9									

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30134	-0-		30134	114631	270	1	24288	3	Y	4967	5002	0	2	8	59
								112	4	5464	9							
06	142120	X	27489	-0-		-114631	-0-	280	1	21804	3	Y	4161	4144	0	1	8	75
								828	4	4577	9							
*07	29927	X	29927	-0-		-0-	-0-	273	1	25041	3	Y	3996	4011	0	1	8	59
								217	4	4396	9							
*08	30785	X	30785	-0-		-0-	-0-	295	1	25821	3	Y	3858	3839	0	3	8	75
								425	4	4244	9							
*09	29331	X	29331	-0-		-0-	-0-	282	1	25193	3	Y	3504	3511	0	4	8	64
								2	4	3854	9							
*10	26164	X	25350	-0-		-814	-0-	208	1	21675	3	Y	3152	3150	0	8	8	58
								3467	9									

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26467	-0-		26467	52758	287	1	22734	3	Y	2848	2863	0	2	8	34
								313	4	3133	9							
06	72589	X	19831	-0-		-52758	-0-	244	1	16718	3	Y	2065	2062	0			37
								597	4	2272	9							
*07	24061	X	24061	-0-		-0-	-0-	231	1	21168	3	Y	2294	2296	0	1	8	34
								139	4	2523	9							
*08	18931	X	18931	-0-		-0-	-0-	193	1	16860	3	Y	1707	1705	0	3	8	33
								1878	9									
*09	20084	X	20084	-0-		-0-	-0-	203	1	18147	3	Y	1569	1570	0	3	8	29
								8	4	1726	9							
*10	20120	X	20120	-0-		-0-	-0-	179	1	18558	3	Y	1155	1156	0	7	8	21
								1271	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	194	1	14271	3	Y	2571	2585	0	1	8	31
							151	4	2828	9							
06	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	210	1	14003	3	Y	2308	2297	0			42
							13	4	2539	9							
*07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	159	1	14596	3	Y	2384	2391	0			35
							2622	9									
*08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	156	1	13673	3	Y	2175	2165	0	2	8	43
							2393	9									
*09	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	168	1	15005	3	Y	2168	2169	0	2	8	40
							2385	9									
10	17453	X	17269	-0-	-184	-0-	142	1	14798	3	Y	2117	2113	0	5	8	39
							2329	9									

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		40457	-0-	40457	174301	950	1	29747	3	Y	8150	8077	0	65	8	75
							795	4	8965	9							
06	220638	X	46337	-0-	-174301	-0-	1196	1	36021	3	Y	8204	8166	0	47	8	66
							96	4	9024	9							
07	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	33975	3	167	4	Y	7881	7878	0			69
							8669	9									
*08	46578	X	46578	-0-	-0-	-0-	1390	1	36381	3	Y	7898	7851	0	50	8	66
							119	4	8688	9							
*09	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	1344	1	34197	3	Y	7226	7131	0	53	8	108
							93	4	7949	9							
*10	44088	X	44088	-0-	-0-	-0-	1275	1	34788	3	Y	7281	7246	0	58	8	85
							16	4	8009	9							

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36710	-0-	36710	150804	1109	1	30798	3	Y	4350	4282	0	66	8	40
							18	4	4785	9							
06	188949	X	38145	-0-	-150804	-0-	1427	1	32265	3	Y	4048	4014	0	42	8	32
							4453	9									
07	36084	X	34767	-0-	-1317	-0-	30590	3	9	4	Y	3789	3788	0			33
							4168	9									
*08	37303	X	37303	-0-	-0-	-0-	1216	1	31828	3	Y	3872	3836	0	37	8	32
							4259	9									
*09	35515	X	35515	-0-	-0-	-0-	1189	1	30260	3	Y	3696	3637	0	36	8	55
							4066	9									
10	36084	X	34842	-0-	-1242	-0-	1090	1	29720	3	Y	3665	3639	0	39	8	42
							4032	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
05	DLQ G-10		8801	-0-	8801	62027	408	1	4948	3	Y	3116	3099	0	11	8	29
							17	4	3428	9							
06	80737	X	18710	-0-	-62027	-0-	709	1	13070	3	Y	4483	4459	0	17	8	36
							4931	9									
07	22475	X	19630	-0-	-2845	-0-	14431	3	8	4	Y	4719	4714	0			41
							5191	9									
*08	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	747	1	19545	3	Y	5399	5326	0	69	8	45
							5939	9									
*09	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	743	1	18904	3	Y	5036	4938	0	68	8	75
							5540	9									
*10	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	764	1	20833	3	Y	5212	5147	0	80	8	60
							5733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		39552	-0-		39552	120907	523	1	30937	3	Y	7348	7272	0	66	8	63
								9	4	8083	9							
06	157095	X	36188	-0-		-120907	-0-	527	1	27770	3	Y	7174	7123	0	36	8	78
								7891	9									
*07	31217	X	18616	-0-		-12601	-0-	377	1	13308	3	Y	4468	4460	0	25	8	61
								16	4	4915	9							
*08	31217	X	20457	-0-		-10760	-0-	426	1	15231	3	Y	4364	4299	0	52	8	74
								4800	9									
*09	30210	X	22654	-0-		-7556	-0-	411	1	16913	3	Y	4833	4785	0	35	8	87
								14	4	5316	9							
10	31217	X	25639	-0-		-5578	-0-	434	1	19126	3	Y	5526	5439	0	40	8	134
								6079	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28248	-0-		28248	102750	437	1	22819	3	Y	4488	4437	0	49	8	39
								55	4	4937	9							
06	123806	X	21056	-0-		-102750	-0-	400	1	16871	3	Y	3429	3409	0	22	8	37
								13	4	3772	9							
*07	25854	X	14127	-0-		-11727	-0-	319	1	11235	3	Y	2287	2266	0	27	8	31
								57	4	2516	9							
*08	25854	X	14151	-0-		-11703	-0-	316	1	11323	3	Y	2284	2233	0	44	8	38
								2512	9									
*09	25020	X	19727	-0-		-5293	-0-	388	1	15966	3	Y	3026	2971	0	39	8	54
								44	4	3329	9							
10	25854	X	21632	-0-		-4222	-0-	405	1	17826	3	Y	3092	3036	0	35	8	75
								3401	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		32345	-0-		32345	118775	461	1	24579	3	Y	6597	6540	0	53	8	57
								48	4	7257	9							
06	148017	X	29242	-0-		-118775	-0-	483	1	22676	3	Y	5530	5497	0	30	8	60
								6083	9									
*07	28427	X	24183	-0-		-4244	-0-	546	1	19239	3	Y	3998	3958	0	46	8	54
								4398	9									
*08	28427	X	25435	-0-		-2992	-0-	560	1	20043	3	Y	4393	4309	0	64	8	74
								4832	9									
*09	27510	X	27102	-0-		-408	-0-	506	1	20846	3	Y	5227	5152	0	55	8	94
								5750	9									
10	28427	X	26787	-0-		-1640	-0-	469	1	20634	3	Y	5167	5092	0	44	8	125
								5684	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31900	-0-		31900	125964	455	1	25611	3	Y	5300	5242	0	55	8	46
								4	4	5830	9							
06	149976	X	24012	-0-		-125964	-0-	430	1	19059	3	Y	4112	4089	0	25	8	44
								4523	9									
*07	25978	X	24893	-0-		-1085	-0-	549	1	19357	3	Y	4534	4485	0	31	8	62
								4987	9									
*08	25978	X	23929	-0-		-2049	-0-	518	1	18529	3	Y	4438	4384	0	41	8	75
								4882	9									
*09	25378	X	25378	-0-		-0-	-0-	488	1	20115	3	Y	4341	4299	0	39	8	78
								4775	9									
*10	28053	X	28053	-0-		-0-	-0-	513	1	22595	3	Y	4495	4430	0	34	8	109
								4945	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30816	-0-		30816	106620	455	1	24861	3	Y	4983	4924	0	54	8	43
								19	4	5481	9							
06	130735	X	24115	-0-		-106620	-0-	435	1	19074	3	Y	4182	4155	0	25	8	45
								6	4	4600	9							
*07	24552	X	18672	-0-		-5880	-0-	424	1	14962	3	Y	2987	2954	0	38	8	40
								3286	9									
*08	24552	X	14694	-0-		-9858	-0-	323	1	11534	3	Y	2579	2503	0	73	8	43
								2837	9									
*09	23760	X	20142	-0-		-3618	-0-	388	1	16003	3	Y	3410	3338	0	54	8	61
								3751	9									
*10	24956	X	24956	-0-		-0-	-0-	460	1	20248	3	Y	3862	3789	0	40	8	94
								4248	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		45445	-0-		45445	178944	549	1	36367	3	Y	7698	7613	0	78	8	66
								61	4	8468	9							
06	216273	X	37329	-0-		-178944	-0-	512	1	29587	3	Y	6573	6530	0	38	8	71
								7230	9									
*07	36239	X	29044	-0-		-7195	-0-	665	1	23430	3	Y	4499	4468	0	41	8	61
								4949	9									
*08	36239	X	33407	-0-		-2832	-0-	737	1	26367	3	Y	5730	5636	0	58	8	97
								6303	9									
*09	35070	X	31514	-0-		-3556	-0-	606	1	24972	3	Y	5396	5342	0	54	8	97
								5936	9									
10	36239	X	32974	-0-		-3265	-0-	599	1	26352	3	Y	5475	5388	0	51	8	133
								6023	9									

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		40772	-0-		40772	154625	1174	1	35861	3	Y	3397	3322	0	77	8	31
								3737	9									
06	179679	X	25054	-0-		-154625	-0-	1016	1	20540	3	Y	3180	3159	0	27	8	25
								3498	9									
07	47461	X	19423	-0-		-28038	-0-	16376	3	23	4	Y	2749	2750	0			24
								3024	9									
*08	47461	X	23708	-0-		-23753	-0-	739	1	19349	3	Y	3202	3161	0	38	8	27
								98	4	3522	9							
*09	45810	X	22963	-0-		-22847	-0-	748	1	19022	3	Y	2903	2851	0	36	8	43
								3193	9									
10	40765	X	22511	-0-		-18254	-0-	683	1	18642	3	Y	2896	2867	0	39	8	33
								3186	9									

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26909	-0-		26909	116592	838	1	22299	3	Y	3429	3382	0	48	8	31
								3772	9									
06	144626	X	28034	-0-		-116592	-0-	1024	1	23435	3	Y	3250	3224	0	31	8	26
								3575	9									
07	29574	X	26515	-0-		-3059	-0-	23188	3	13	4	Y	3013	3013	0			26
								3314	9									
*08	29574	X	27772	-0-		-1802	-0-	898	1	23487	3	Y	3054	3013	0	42	8	25
								28	4	3359	9							
*09	28620	X	27743	-0-		-877	-0-	940	1	23910	3	Y	2630	2575	0	41	8	39
								2893	9									
10	28954	X	26616	-0-		-2338	-0-	841	1	22942	3	Y	2575	2540	0	44	8	30
								2833	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28025	-0-		28025	85673	143	1	20573	3	Y	6619	6624	0			24
								28	4	7281	9							
06	116879	X	31206	-0-		-85673	-0-	221	1	22297	3	Y	7691	7601	0	23	1	91
								228	4	8460	9							
*07	25671	X	25671	-0-		-0-	-0-	186	1	17749	3	Y	7033	7053	1	4	8	67
								7736	9									
*08	28639	X	28639	-0-		-0-	-0-	846	1	18388	3	Y	7695	7645	0	9	8	108
								940	4	8465	9							
09	36429	X	36429	-0-		-0-	-0-	1146	1	26170	3	Y	8279	8306	0			81
								6	4	9107	9							
*10	30275	X	30275	-0-		-0-	-0-	858	1	22083	3	Y	6666	6657	0	11	8	79
								1	4	7333	9							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9287	-0-		9287	30271	86	1	5577	3	Y	2101	2105	0			8
								1313	4	2311	9							
06	41092	X	10821	-0-		-30271	-0-	151	1	7871	3	Y	2404	2377	0	7	1	28
								155	4	2644	9							
*07	12394	X	12394	-0-		-0-	-0-	80	1	7582	3	Y	2664	2664	1	3	8	25
								1802	4	2930	9							
*08	6758	X	5816	-0-		-942	-0-	175	1	3794	3	Y	1593	1592	0	4	8	22
								95	4	1752	9							
09	11679	X	11679	-0-		-0-	-0-	373	1	8536	3	Y	2513	2510	0			25
								6	4	2764	9							
*10	12599	X	12599	-0-		-0-	-0-	365	1	9425	3	Y	2554	2542	0	7	8	30
								2809	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		21910	-0-		21910	83650	198	1	16990	3	Y	4293	4244	0	36	8	33
								4722	9									
06	101945	X	18295	-0-		-83650	-0-	173	1	14016	3	Y	3712	3696	0	18	8	31
								23	4	4083	9							
*07	19014	X	19014	-0-		-0-	-0-	126	1	14735	3	Y	3774	3764	0	11	8	30
								2	4	4151	9							
*08	19414	X	19414	-0-		-0-	-0-	132	1	15103	3	Y	3792	3767	0	23	8	32
								8	4	4171	9							
*09	18625	X	18625	-0-		-0-	-0-	136	1	14701	3	Y	3437	3413	0	28	8	28
								7	4	3781	9							
*10	32034	X	32034	-0-		-0-	-0-	296	1	28535	3	Y	2912	2869	0	37	8	34
								3203	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		53508	-0-		53508	216739	41985	3	11523	9	Y	10475	10358	0	91	8	132
06	267206	X	50467	-0-		-216739	-0-	39294	3	351	4	Y	9838	9756	0	52	8	162
								10822	9									
*07	49818	X	49818	-0-		-0-	-0-	38730	3	265	4	Y	9839	9842	0	54	8	105
								10823	9									
*08	46940	X	46940	-0-		-0-	-0-	36457	3	175	4	Y	9371	9281	0	77	8	118
								10308	9									
*09	42240	X	31897	-0-		-10343	-0-	24817	3	72	4	Y	6371	6240	0	65	8	184
								7008	9									
*10	43648	X	-0-	-0-		-43648	-0-					Y	1	1	8			184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		60718	-0-		60718	217809	388	1	52775	3	Y	6821	6691	0	112	8	52
								52	4	7503	9							
06	271221	X	53412	-0-		-217809	-0-	347	1	45520	3	Y	6038	5981	0	59	8	50
								903	4	6642	9							
*07	56314	X	56314	-0-		-0-	-0-	413	1	48500	3	Y	6101	6077	0	26	8	48
								690	4	6711	9							
*08	54556	X	54556	-0-		-0-	-0-	416	1	47460	3	Y	5725	5690	0	34	8	49
								382	4	6298	9							
*09	51630	X	51083	-0-		-547	-0-	412	1	44525	3	Y	5382	5354	0	33	8	44
								226	4	5920	9							
10	53351	X	46302	-0-		-7049	-0-	413	1	39929	3	Y	5418	5356	0	42	8	64
								5960	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		47145	-0-		47145	189783	38818	3	38	4	Y	7535	7433	0	84	8	95
								8289	9									
06	233025	X	43242	-0-		-189783	-0-	35202	3	575	4	Y	6786	6723	0	47	8	111
								7465	9									
*07	43282	X	43282	-0-		-0-	-0-	35443	3	319	4	Y	6836	6831	0	43	8	73
								7520	9									
*08	40734	X	40274	-0-		-460	-0-	32920	3	296	4	Y	6416	6355	0	54	8	80
								7058	9									
*09	39420	X	29874	-0-		-9546	-0-	24562	3	63	4	Y	4772	4676	0	38	8	138
								5249	9									
*10	40734	X	-0-	-0-		-40734	-0-					Y	1	1	8			138

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10111	X	10111	-0-		-0-	-0-	663	1	7919	3	Y	1386	1469	0	18	8	88
								4	4	1525	9							
06	12030	X	7923	-0-		-4107	-0-	638	1	5792	3	Y	1214	1185	0	8	8	109
								158	4	1335	9							
07	12431	X	8821	-0-		-3610	-0-	7611	3	57	4	Y	1048	1152	0			5
								1153	9									
*08	492	X	492	-0-		-0-	-0-	55	1	424	3	Y	12	11	0	5	8	1
								13	9									
*09	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	305	1	2899	3	Y	1053	1004	0	22	8	28
								1158	9									
10	10106	X	8833	-0-		-1273	-0-	734	1	6724	3	Y	1250	1215	0	24	8	39
								1375	9									

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30294	-0-		30294	123069	429	1	25477	3	Y	3921	3942	0	2	8	40
								75	4	4313	9							
06	147494	X	24425	-0-		-123069	-0-	414	1	20934	3	Y	2776	2756	0	1	8	59
								23	4	3054	9							
*07	28210	X	24274	-0-		-3936	-0-	427	1	21309	3	Y	2307	2321	0			45
								2538	9									
*08	29115	X	29115	-0-		-0-	-0-	437	1	24719	3	Y	3572	3552	0	2	8	63
								30	4	3929	9							
*09	27889	X	27889	-0-		-0-	-0-	411	1	24009	3	Y	3154	3138	0	3	8	76
								3469	9									
10	28210	X	24990	-0-		-3220	-0-	423	1	21595	3	Y	2702	2707	0	5	8	66
								2972	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		29730	-0-		29730	123316	416	1	24152	3	Y	4599	4634	0	2	8	47
								103	4	5059	9							
06	148302	X	24986	-0-		-123316	-0-	380	1	20341	3	Y	3821	3786	0	1	8	81
								62	4	4203	9							
*07	27652	X	21221	-0-		-6431	-0-	347	1	17314	3	Y	3215	3232	0	1	8	63
								23	4	3537	9							
*08	27652	X	26705	-0-		-947	-0-	393	1	22235	3	Y	3449	3447	0	4	8	61
								283	4	3794	9							
*09	26760	X	26039	-0-		-721	-0-	376	1	22008	3	Y	3323	3300	0	4	8	80
								3655	9									
10	27652	X	23773	-0-		-3879	-0-	382	1	19487	3	Y	3549	3534	0	8	8	87
								3904	9									

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		63778	-0-		63778	248922	719	1	54178	3	Y	8037	8095	0	5	8	82
								40	4	8841	9							
06	303134	X	54212	-0-		-248922	-0-	693	1	45963	3	Y	6853	6789	0	1	8	145
								18	4	7538	9							
*07	55211	X	36531	-0-		-18680	-0-	616	1	30783	3	Y	4665	4717	0	1	8	92
								5132	9									
*08	55211	X	49884	-0-		-5327	-0-	728	1	41232	3	Y	7204	7161	0	8	8	127
								7924	9									
*09	53665	X	53665	-0-		-0-	-0-	752	1	43972	3	Y	8128	8051	0	8	8	196
								8941	9									
10	55211	X	46132	-0-		-9079	-0-	739	1	37711	3	Y	6984	7000	0	10	8	170
								7682	9									

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15518	-0-		15518	60990	500	1	12051	3	Y	2652	2672	0	1	8	61
								50	4	2917	9							
06	63381	X	2391	-0-		-60990	-0-	356	1	768	3	Y	902	935	0			28
								275	4	992	9							
*07	13392	X	-0-	-0-		-13392	-0-					Y	165	142	0	50	1	1
*08	13392	X	8017	-0-		-5375	-0-	17	1	3954	3	Y	3678	3649	0	1	8	29
								4046	9									
*09	21102	X	21102	-0-		-0-	-0-	97	1	17082	3	Y	3538	3544	0	3	8	20
								31	4	3892	9							
*10	19931	X	19931	-0-		-0-	-0-	125	1	16409	3	Y	3088	3086	0	4	8	18
								3397	9									

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28803	-0-		28803	112483	404	1	23053	3	Y	4808	4837	0	2	8	49
								57	4	5289	9							
06	139409	X	26926	-0-		-112483	-0-	435	1	20516	3	Y	5081	5021	0	1	8	108
								386	4	5589	9							
*07	30382	X	30382	-0-		-0-	-0-	433	1	21639	3	Y	7429	7390	0	1	8	146
								138	4	8172	9							
*08	27397	X	27397	-0-		-0-	-0-	386	1	21840	3	Y	4166	4236	0	3	8	73
								588	4	4583	9							
*09	26355	X	26355	-0-		-0-	-0-	363	1	21218	3	Y	4313	4278	0	4	8	104
								30	4	4744	9							
10	27187	X	23166	-0-		-4021	-0-	374	1	19067	3	Y	3372	3387	0	7	8	82
								16	4	3709	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	30503	-0-		30503	122922	402	1	23565	3	Y	5905	5933	0	2	8	60
								40	4	6496	9							
06	144062	X	21140	-0-		-122922	-0-	298	1	16176	3	Y	4214	4185	0			89
								31	4	4635	9							
*07	26877	X	25504	-0-		-1373	-0-	395	1	19746	3	Y	4860	4853	0	1	8	95
								17	4	5346	9							
*08	28316	X	28316	-0-		-0-	-0-	394	1	22301	3	Y	4940	4943	0	5	8	87
								187	4	5434	9							
*09	26905	X	26905	-0-		-0-	-0-	379	1	22138	3	Y	3989	3974	0	6	8	96
								4388	9									
10	26877	X	26068	-0-		-809	-0-	406	1	20719	3	Y	4494	4475	0	5	8	110
								4943	9									

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	50669	-0-		50669	198333	1181	1	39962	3	Y	8660	8524	0	86	8	137
								9526	9									
06	243588	X	45255	-0-		-198333	-0-	1098	1	35503	3	Y	7867	7868	0	46	8	90
								8654	9									
*07	44937	X	44937	-0-		-0-	-0-	954	1	35252	3	Y	7877	7850	0	47	8	70
								66	4	8665	9							
*08	44643	X	44643	-0-		-0-	-0-	921	1	35154	3	Y	7789	7649	0	127	8	83
								8568	9									
*09	43613	X	43613	-0-		-0-	-0-	914	1	34467	3	Y	7484	7378	0	110	8	79
								8232	9									
*10	42371	X	42371	-0-		-0-	-0-	934	1	33279	3	Y	7416	7215	0	84	8	196
								8158	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	52345	-0-		52345	195728	841	1	43325	3	Y	7435	7329	0	92	8	57
								8179	9									
06	239206	X	43478	-0-		-195728	-0-	806	1	35335	3	Y	6272	6239	0	46	8	44
								438	4	6899	9							
*07	41664	X	40645	-0-		-1019	-0-	757	1	32725	3	Y	6342	6300	0	36	8	50
								187	4	6976	9							
*08	41664	X	37737	-0-		-3927	-0-	650	1	30354	3	Y	6072	6024	0	59	8	39
								54	4	6679	9							
*09	40320	X	33826	-0-		-6494	-0-	629	1	27477	3	Y	5197	5141	0	52	8	43
								3	4	5717	9							
10	41664	X	40126	-0-		-1538	-0-	832	1	33846	3	Y	4953	4896	0	54	8	46
								5448	9									

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
05	235859	X	61145	-0-		-174714	-0-	928	1	49076	3	Y	10128	10008	0	104	8	77
								11141	9									
06	55202	X	55202	-0-		-0-	-0-	906	1	44298	3	Y	9074	9030	0	57	8	64
								17	4	9981	9							
*07	58869	X	53879	-0-		-4990	-0-	1013	1	43797	3	Y	7920	7869	0	52	8	63
								357	4	8712	9							
*08	63521	X	63521	-0-		-0-	-0-	1120	1	52359	3	Y	9024	8933	0	96	8	58
								116	4	9926	9							
*09	58008	X	58008	-0-		-0-	-0-	1083	1	47366	3	Y	8638	8532	0	92	8	72
								57	4	9502	9							
10	58869	X	48043	-0-		-10826	-0-	937	1	38097	3	Y	8190	8085	0	100	8	77
								9009	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	19617	-0-	-3943	-0-	946	1	14744	3	N	3570	3546	0	35	8	180
							3927	9									
06	22110	X	17568	-0-	-4542	-0-	894	1	13237	3	N	3123	3094	0	19	8	190
							2	4	3435	9							
*07	21297	X	15351	-0-	-5946	-0-	12006	3	3345	9	N	3041	2957	0	11	8	263
*08	21297	X	16024	-0-	-5273	-0-	12527	3	3497	9	N	3179	3309	0	20	8	113
*09	18990	X	11927	-0-	-7063	-0-	9305	3	2622	9	N	2384	2396	0	15	8	86
10	19623	X	13584	-0-	-6039	-0-	10594	3	2990	9	N	2718	2650	0	20	8	134

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
05	174576	X	41114	-0-	-133462	-0-	1025	1	32496	3	Y	6881	6785	0	70	8	109
							24	4	7569	9							
06	36026	X	36026	-0-	-0-	-0-	1030	1	28323	3	Y	6066	6068	0	37	8	70
							6673	9									
*07	37957	X	37957	-0-	-0-	-0-	816	1	30139	3	Y	6320	6302	0	32	8	56
							50	4	6952	9							
*08	40428	X	40428	-0-	-0-	-0-	849	1	32378	3	Y	6546	6521	0	10	8	71
							7201	9									
*09	37577	X	37577	-0-	-0-	-0-	798	1	30126	3	Y	6048	6036	0	18	8	65
							6653	9									
*10	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	835	1	29781	3	Y	5847	5700	0	58	8	154
							6432	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
05	177370	X	43238	-0-	-134132	-0-	509	1	33210	3	Y	8528	8554	0	3	8	87
							138	4	9381	9							
06	39269	X	39269	-0-	-0-	-0-	567	1	30682	3	Y	7193	7127	0	1	8	152
							108	4	7912	9							
*07	38006	X	37916	-0-	-90	-0-	623	1	31121	3	Y	5485	5528	0	1	8	108
							138	4	6034	9							
*08	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	542	1	30708	3	Y	6586	6575	0	3	8	116
							561	4	7245	9							
*09	36780	X	36079	-0-	-701	-0-	506	1	29574	3	Y	5445	5426	0	4	8	131
							9	4	5990	9							
10	38006	X	35104	-0-	-2902	-0-	556	1	28332	3	Y	5651	5638	0	6	8	138
							6216	9									

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126556	X	126556	-0-	-0-	-0-	116718	3	338	4	Y	8636	8443	0	171	8	81
							9500	9									
06	121440	X	115973	-0-	-5467	-0-	105720	3	1891	4	Y	7602	6217	0	1320	1	43
							8362	9					103	8			
07	125488	X	108877	-0-	-16611	-0-	101946	3	6931	9	Y	6301	6278	0	57	1	9
08	142247	X	142247	-0-	-0-	-0-	134642	3	41	4	Y	6876	6855	0			30
							7564	9									
*09	138407	X	138407	-0-	-0-	-0-	130537	3	305	4	Y	6877	6742	0	142	8	23
							7565	9									
*10	169781	X	169781	-0-	-0-	-0-	162669	3	29	4	Y	6439	6276	0	155	8	31
							7083	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125891	X	121784	-0-	-4107	-0-	112221	3	321	4	Y	8402	8222	0	164	8	79
							9242	9									
06	121830	X	115227	-0-	-6603	-0-	105067	3	1881	4	Y	7526	6153	0	1307	1	42
							8279	9					103	8			
07	125891	X	101512	-0-	-24379	-0-	94357	3	620	4	Y	5941	5920	0	55	1	8
							6535	9									
08	139784	X	139784	-0-	-0-	-0-	131035	3	1203	4	Y	6860	6838	0			30
							7546	9									
*09	137765	X	137765	-0-	-0-	-0-	130277	3	60	4	Y	6753	6619	0	142	8	22
							7428	9									
*10	168663	X	168663	-0-	-0-	-0-	161769	3	6894	9	Y	6267	6103	0	156	8	30

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129735	X	77346	-0-	-52389	-0-	60995	3	1534	4	Y	13470	13207	0			402
							14817	9									
06	125550	X	54840	-0-	-70710	-0-	43819	3	943	4	Y	9162	9415	0			149
							10078	9									
07	104098	X	76709	-0-	-27389	-0-	63409	3	13300	9	Y	12091	12099	0			141
*08	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	37051	3	11669	9	Y	10608	10568	0	80	8	101
*09	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	47342	3	10564	9	Y	9604	9552	0	57	8	96
10	73284	X	54549	-0-	-18735	-0-	44443	3	10106	9	Y	9187	9096	0	60	8	127

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109461	X	85669	-0-	-23792	-0-	66371	3	1554	4	Y	16131	16111	0			144
							17744	9									
06	105930	X	88358	-0-	-17572	-0-	69261	3	1638	4	Y	15872	15921	0			95
							17459	9									
07	109461	X	78632	-0-	-30829	-0-	62172	3	16460	9	Y	14964	14912	0			147
*08	77090	X	77090	-0-	-0-	-0-	64163	3	12927	9	Y	11752	11636	0	148	8	115
*09	78772	X	78772	-0-	-0-	-0-	64400	3	14372	9	Y	13065	12949	0	94	8	137
10	75392	X	74638	-0-	-754	-0-	60749	3	13889	9	Y	12626	12534	0	106	8	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
05	129735	X	98923	-0-	-30812	-0-	77230	3	1805	4	Y	18080	18058	0			162
							19888	9									
06	125550	X	71957	-0-	-53593	-0-	56683	3	1621	4	Y	12412	12499	0			75
							13653	9									
07	127100	X	81647	-0-	-45453	-0-	65841	3	452	4	Y	13958	13896	0			137
							15354	9									
*08	58177	X	58177	-0-	-0-	-0-	46108	3	12069	9	Y	10972	10897	0	104	8	108
*09	57743	X	57743	-0-	-0-	-0-	44844	3	105	4	Y	11631	11570	0	46	8	123
							12794	9									
10	75609	X	62966	-0-	-12643	-0-	49842	3	13124	9	Y	11931	11900	0	37	8	117

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129735	X	105648	-0-	-24087	-0-	80969	3	1892	4	Y	20715	20640	0			185
							22787	9									
06	125550	X	95947	-0-	-29603	-0-	73883	3	1773	4	Y	18446	18520	0			111
							20291	9									
07	125333	X	63558	-0-	-61775	-0-	46945	3	1748	4	Y	13514	13492	0			133
							14865	9									
*08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	17504	3	450	4	Y	3849	3852	0	93	8	37
							4234	9									
*09	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	20278	3	6326	9	Y	5751	5655	0	73	8	60
10	75423	X	50191	-0-	-25232	-0-	37713	3	12478	9	Y	11344	11184	0	110	8	110

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
05	143747	X	96369	-0-	-47378	-0-	1930	1	91739	3	Y	2437	2412	0	8	8	45
							19	4	2681	9							
06	139110	X	89063	-0-	-50047	-0-	1857	1	84676	3	Y	2034	2031	0	2	8	46
							293	4	2237	9							
*07	122122	X	122122	-0-	-0-	-0-	3077	1	116855	3	Y	1991	1931	0	2	8	104
							2190	9									
*08	91251	X	91251	-0-	-0-	-0-	2396	1	86959	3	Y	1724	1793	0	14	8	21
							1896	9									
*09	81367	X	81367	-0-	-0-	-0-	2285	1	77371	3	Y	1555	1503	0	18	8	55
							1711	9									
10	122109	X	102981	-0-	-19128	-0-	3008	1	97439	3	Y	2304	2230	0	22	8	107
							2534	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

05	185287	X	60158	-0-	-125129	-0-	47850	3	12308	9	Y	11189	11062	0	99	8	105
06	179310	X	61181	-0-	-118129	-0-	48223	3	12958	9	Y	11780	11712	0	61	8	112
07	114266	X	43079	-0-	-71187	-0-	33560	3	9519	9	Y	8654	8721	0			45
*08	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	22395	3	7213	9	Y	6557	6406	0	127	8	69
*09	39386	X	39386	-0-	-0-	-0-	29871	3	9515	9	Y	8650	8547	0	107	8	65
10	46469	X	38407	-0-	-8062	-0-	29090	3	9317	9	Y	8470	8304	0	101	8	130

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

05	200384	X	80227	-0-	-120157	-0-	61561	3	18666	9	Y	16969	16852	0	130	8	116
06	193920	X	60778	-0-	-133142	-0-	46467	3	14311	9	Y	13010	12972	0	60	8	94
07	128061	X	61951	-0-	-66110	-0-	50385	3	281	4	Y	10259	10332	0			49
							11285	9									
*08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	14563	3	346	4	Y	2061	2020	0	48	8	42
							2267	9									
*09	57404	X	57404	-0-	-0-	-0-	46409	3	10995	9	Y	9995	9808	0	151	8	78
10	72447	X	59516	-0-	-12931	-0-	47820	3	11696	9	Y	10633	10389	0	154	8	168

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

05	79143	X	59717	-0-	-19426	-0-	47574	3	37	4	Y	11005	10858	0	99	8	104
							12106	9									
06	76590	X	49315	-0-	-27275	-0-	38638	3	115	4	Y	9602	9566	0	49	8	91
							10562	9									
07	59706	X	44024	-0-	-15682	-0-	34497	3	9527	9	Y	8661	8707	0			45
*08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	23649	3	7638	9	Y	6944	6867	0	48	8	74
*09	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	23212	3	8050	9	Y	7318	7299	0	38	8	55
10	36239	X	30604	-0-	-5635	-0-	22941	3	7663	9	Y	6966	6871	0	43	8	107

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

05	135470	X	56287	-0-	-79183	-0-	43522	3	91	4	Y	11522	11395	0	91	8	109
							12674	9									
06	131100	X	61479	-0-	-69621	-0-	46823	3	586	4	Y	12791	12718	0	60	8	122
							14070	9									
07	97526	X	51399	-0-	-46127	-0-	39400	3	204	4	Y	10723	10789	0			56
							11795	9									
*08	32108	X	32108	-0-	-0-	-0-	23918	3	391	4	Y	7090	6977	0	94	8	75
							7799	9									
*09	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	27966	3	11	4	Y	8570	8513	0	67	8	65
							9427	9									
10	42811	X	38432	-0-	-4379	-0-	28416	3	369	4	Y	8770	8617	0	83	8	135
							9647	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122574	X	59851	-0-	-62723	-0-	46138 12553	3 9	1160	4	Y	11412	11190	0			341
06	119640	X	45580	-0-	-74060	-0-	35129 9673	3 9	778	4	Y	8794	8992	0			143
07	77872	X	53515	-0-	-24357	-0-	43443 10068	3 9	4	4	Y	9153	9189	0			107
*08	53064	X	53064	-0-	-0-	-0-	43454	3	9610	9	Y	8736	8660	0	100	8	83
*09	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	35013	3	8577	9	Y	7797	7730	0	72	8	78
10	44640	X	37209	-0-	-7431	-0-	29806	3	7403	9	Y	6730	6633	0	83	8	92

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110143	X	63344	-0-	-46799	-0-	50297 12973	3 9	74	4	Y	11794	11670	0	107	8	81
06	106590	X	51362	-0-	-55228	-0-	40707 10451	3 9	204	4	Y	9501	9461	0	53	8	68
07	77562	X	61807	-0-	-15755	-0-	52176	3	9631	9	Y	8755	8781	0			42
*08	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	23304	3	5239	9	Y	4763	4617	0	92	8	96
*09	44742	X	44742	-0-	-0-	-0-	35604	3	9138	9	Y	8307	8277	0	60	8	66
10	47833	X	44132	-0-	-3701	-0-	35029	3	9103	9	Y	8275	8160	0	49	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116685	X	116685	-0-	-0-	-0-	93183	3	61	4	Y	21310	21104	0	198	8	146
							23441	9									
06	92737	X	92737	-0-	-0-	-0-	74127	3	18610	9	Y	16918	16847	0	95	8	122
07	79143	X	56151	-0-	-22992	-0-	40393	3	3693	4	Y	10968	11010	0			52
							12065	9									
*08	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	13223	3	200	4	Y	3587	3520	0	46	8	73
							3946	9									
*09	55826	X	55826	-0-	-0-	-0-	43974	3	12	4	Y	10764	10662	0	90	8	85
							11840	9									
*10	56032	X	56032	-0-	-0-	-0-	43587	3	12445	9	Y	11314	11137	0	82	8	180

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209869	X	209869	-0-	-0-	-0-	1225	1	192713	3	Y	14478	14585	0	16	8	172
							5	4	15926	9							
06	152579	X	152579	-0-	-0-	-0-	1048	1	137402	3	Y	11263	11227	0	4	8	204
							1740	4	12389	9							
*07	142445	X	121469	-0-	-20976	-0-	1199	1	110104	3	Y	9242	9308	0	2	8	136
							10166	9									
*08	142445	X	111044	-0-	-31401	-0-	1147	1	100236	3	Y	8783	8740	0	7	8	172
							9661	9									
*09	137850	X	112504	-0-	-25346	-0-	1142	1	101934	3	Y	8571	8576	0	10	8	157
							9428	9									
*10	181994	X	181994	-0-	-0-	-0-	1629	1	169358	3	Y	9985	9932	0	27	8	183
							23	4	10984	9							

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77438	X	47601	-0-	-29837	-0-	39272	3	2	4	Y	7570	7486	0	82	8	39
							8327	9									
06	65190	X	46602	-0-	-18588	-0-	39223	3	79	4	Y	6636	6595	0	49	8	31
							7300	9									
07	56575	X	54305	-0-	-2270	-0-	47008	3	108	4	Y	6535	6538	0			28
							7189	9									
08	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	38727	3	13	4	Y	6116	6116	0			28
							6728	9									
*09	40713	X	40713	-0-	-0-	-0-	34402	3	78	4	Y	5666	5597	0	70	8	27
							6233	9									
10	43090	X	34355	-0-	-8735	-0-	27976	3	6379	9	Y	5799	5710	0	83	8	33

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
05	150133	X	49841	-0-	-100292	-0-	42559	3	115	4	Y	6515	6535	0			34
							7167	9									
06	111600	X	75495	-0-	-36105	-0-	64725	3	188	4	Y	9620	9609	0			45
							10582	9									
07	94457	X	91229	-0-	-3228	-0-	79561	3	62	4	Y	10551	10550	0			46
							11606	9									
08	68462	X	68462	-0-	-0-	-0-	57219	3	16	4	Y	10206	10206	0			46
							11227	9									
*09	68977	X	68977	-0-	-0-	-0-	58746	3	64	4	Y	9243	9166	0	79	8	44
							10167	9									
10	79856	X	71295	-0-	-8561	-0-	61426	3	9869	9	Y	8972	8876	0	89	8	51

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166288	X	166288	-0-	-0-	-0-	150848	3	15440	9	Y	14036	14051	0			74
06	174114	X	174114	-0-	-0-	-0-	158099	3	4	4	Y	14555	14561	0			68
							16011	9									
07	192640	X	192640	-0-	-0-	-0-	174955	3	136	4	Y	15954	15953	0			69
							17549	9									
08	144023	X	144023	-0-	-0-	-0-	128209	3	151	4	Y	14239	14243	0			65
							15663	9									
*09	184559	X	184559	-0-	-0-	-0-	168353	3	165	4	Y	14583	14397	0	182	8	69
							16041	9									
*10	212565	X	212565	-0-	-0-	-0-	195420	3	37	4	Y	15553	15284	0	250	8	88
							17108	9									

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152396	X	96629	-0-	-55767	-0-	91435	3	7	4	Y	4715	4580	0	140	8	24
							5187	9									
06	147480	X	98906	-0-	-48574	-0-	93553	3	719	4	Y	4213	4122	0	96	8	19
							4634	9									
07	152396	X	143574	-0-	-8822	-0-	136015	3	1246	4	Y	5739	5733	0			25
							6313	9									
08	108186	X	108186	-0-	-0-	-0-	102038	3	256	4	Y	5356	5357	0			24
							5892	9									
*09	119581	X	119581	-0-	-0-	-0-	114227	3	177	4	Y	4706	4576	0	132	8	22
							5177	9									
10	136617	X	118862	-0-	-17755	-0-	114153	3	4709	9	Y	4281	4138	0	141	8	24

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		90	-0-	90	90	65	3	15	4	Y	9	8	0			1
							10	9									
*07	SHUT IN		249724	-0-	249724	249814	195298	3	1068	4	Y	48507	37021	0	11216	1	271
							53358	9									
*08	492913	X	243099	-0-	-249814	-0-	195126	3	1290	4	Y	42439	41320	0	1278	1	112
							46683	9									
09	249270	X	192263	-0-	-57007	-0-	155077	3	96	4	Y	33718	33721	0			109
							37090	9									
10	249085	X	175073	-0-	-74012	-0-	143949	3	8	4	Y	28287	28215	0			181
							31116	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182404	X	123238	-0-	-59166	-0-	117035	3	80	4	Y	5566	5596	0			46
							6123	9									
06	157320	X	109287	-0-	-48033	-0-	101422	3	2465	4	Y	4909	4894	0			61
							5400	9									
07	145700	X	60924	-0-	-84776	-0-	56976	3	12	4	Y	3578	3573	0			66
							3936	9									
08	50684	X	50684	-0-	-0-	-0-	47350	3	270	4	Y	2785	2806	0			45
							3064	9									
*09	61666	X	61666	-0-	-0-	-0-	58025	3	3641	9	Y	3310	3254	0	10	8	91
10	114917	X	82475	-0-	-32442	-0-	78260	3	35	4	Y	3800	3781	0	18	8	92
							4180	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119231	X	119231	-0-	-0-	-0-	102595	3	16636	9	Y	15124	15004	0			329
06	98809	X	98809	-0-	-0-	-0-	84095	3	14714	9	Y	13376	13484	0			221
*07	100471	X	82426	-0-	-18045	-0-	68784	3	13642	9	Y	12402	12409	1	17	8	197
*08	90390	X	90390	-0-	-0-	-0-	2340	1	72408	3	Y	13832	13708	0	35	8	286
							427	4	15215	9							
09	73310	X	73310	-0-	-0-	-0-	1967	1	60209	3	Y	10110	10256	0			140
							13	4	11121	9							
10	89063	X	33262	-0-	-55801	-0-	826	1	27289	3	Y	4678	4661	0	71	8	86
							1	4	5146	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
05	173042	X	94582	-0-	-78460	-0-	78323	3	17	4	Y	14765	14720	0			321
							16242	9									
06	167310	X	103771	-0-	-63539	-0-	83203	3	597	4	Y	18155	18176	0			300
							19971	9									
*07	159030	X	82696	-0-	-76334	-0-	64746	3	76	4	Y	16249	16285	1	5	8	259
							17874	9									
*08	53189	X	53189	-0-	-0-	-0-	1210	1	37426	3	Y	9506	9549	0	19	8	197
							4096	4	10457	9							
09	128178	X	128178	-0-	-0-	-0-	3232	1	98967	3	Y	22837	22718	0			316
							858	4	25121	9							
10	101649	X	89726	-0-	-11923	-0-	2129	1	70273	3	Y	15628	15545	0	109	8	290
							133	4	17191	9							

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90768	X	60887	-0-	-29881	-0-	3198	1	47378	3	Y	9374	9378	0			123
							10311	9									
06	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	3353	1	46212	3	Y	9254	9271	0			106
							175	4	10179	9							
*07	59954	X	55321	-0-	-4633	-0-	3440	1	42610	3	Y	8393	8422	1	9	8	68
							39	4	9232	9							
*08	54653	X	54653	-0-	-0-	-0-	4584	1	39679	3	Y	7957	7865	0	15	8	145
							1637	4	8753	9							
09	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	4548	1	38484	3	Y	7119	7112	0			152
							293	4	7831	9							
*10	50002	X	50002	-0-	-0-	-0-	4538	1	37498	3	Y	7221	7208	0	56	8	109
							23	4	7943	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65968	X	50706	-0-	-15262	-0-	2589	1	38209	3	Y	9007	9018	0			118
							9908	9									
06	62130	X	47164	-0-	-14966	-0-	2561	1	35133	3	Y	8609	8628	0			99
							9470	9									
*07	64201	X	43121	-0-	-21080	-0-	2512	1	31119	3	Y	8627	8648	1	8	8	70
							9490	9									
*08	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	3407	1	29500	3	Y	7904	7811	0	19	8	144
							174	4	8694	9							
09	38246	X	38246	-0-	-0-	-0-	3102	1	26260	3	Y	8071	8043	0			172
							6	4	8878	9							
10	37913	X	37641	-0-	-272	-0-	3157	1	26092	3	Y	7628	7636	0	48	8	116
							1	4	8391	9							

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119195	X	84887	-0-	-34308	-0-	3937	1	65077	3	Y	14430	14439	0			189
							15873	9									
06	115350	X	80894	-0-	-34456	-0-	4004	1	62386	3	Y	13185	13223	0			151
							14504	9									
*07	88660	X	76604	-0-	-12056	-0-	4644	1	57521	3	Y	13126	13158	1	12	8	107
							14439	9									
*08	77073	X	77073	-0-	-0-	-0-	6385	1	55241	3	Y	12634	12484	0	27	8	230
							1550	4	13897	9							
09	68748	X	68748	-0-	-0-	-0-	5985	1	50661	3	Y	10992	10988	0			234
							11	4	12091	9							
10	77376	X	66581	-0-	-10795	-0-	5863	1	48454	3	Y	11147	11120	0	92	8	169
							2	4	12262	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140109	X	140109	-0-	-0-	-0-	128178	3	38	4	N	10812	10748	0			178
							11893	9									
06	173880	X	93760	-0-	-80120	-0-	85122	3	723	4	N	7195	7197	0			176
							7915	9									
*07	179676	X	97725	-0-	-81951	-0-	89387	3	174	4	N	7422	7407	0	2	8	189
							8164	9									
*08	179676	X	58699	-0-	-120977	-0-	52620	3	190	4	N	5354	5226	0	6	8	311
							5889	9									
*09	160080	X	65874	-0-	-94206	-0-	59298	3	85	4	N	5901	6050	0	9	8	153
							6491	9									
10	140120	X	81072	-0-	-59048	-0-	73762	3	26	4	N	6622	6594	0	16	8	165
							7284	9									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		50682	-0-	50682	50682	39824	3	93	4	Y	9786	8880	0	432	1	412
							10765	9					62	8			
06	SHUT IN		305638	-0-	305638	356320	236682	3	5775	4	Y	57437	52413	0	4982	1	203
							63181	9					251	8			
*07	612738	X	256418	-0-	-356320	-0-	206428	3	22	4	Y	45425	45200	1			225
							49968	9									
08	263655	X	190367	-0-	-73288	-0-	154395	3	35972	9	Y	32702	32715	0			212
09	255150	X	142136	-0-	-113014	-0-	115000	3	27136	9	Y	24669	24725	0			156
10	263655	X	136204	-0-	-127451	-0-	113909	3	122	4	Y	20157	19921	0			392
							22173	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93635	X	93635	-0-	-0-	-0-	69843	3	6663	4	Y	15572	14112	0	687	1	655
							17129	9					118	8			
06	310670	X	310670	-0-	-0-	-0-	243900	3	11662	4	Y	50098	45945	0	4367	1	177
							55108	9					264	8			
*07	218808	X	218808	-0-	-0-	-0-	180345	3	3782	4	Y	31528	31372	1			156
							34681	9									
08	213063	X	165609	-0-	-47454	-0-	140659	3	24950	9	Y	22682	22691	0			147
09	206190	X	122635	-0-	-83555	-0-	103884	3	18751	9	Y	17046	17085	0			108
10	213063	X	97227	-0-	-115836	-0-	84739	3	12488	9	Y	11353	11240	0			221

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 05/20/2021 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
05	SHUT IN		56200	-0-	56200	56200	46699	3	177	4	Y	8476	7673	0	374	1	356
							9324	9					73	8			
06	SHUT IN		258298	-0-	258298	314498	209106	3	2368	4	Y	42567	38860	0	3694	1	150
							46824	9					219	8			
*07	506652	X	192154	-0-	-314498	-0-	159790	3	50	4	Y	29376	29231	1			145
							32314	9									
08	239103	X	150776	-0-	-88327	-0-	126449	3	24327	9	Y	22115	22117	0			143
09	231390	X	113204	-0-	-118186	-0-	94572	3	18632	9	Y	16938	16974	0			107
10	263655	X	79198	-0-	-184457	-0-	67204	3	84	4	Y	10827	10723	0			211
							11910	9									

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
05	SHUT IN		32619	-0-	32619	32619	26277	3	92	4	Y	5682	5581	0	41	8	60
							6250	9									
06	SHUT IN		128583	-0-	128583	161202	96069	3	8515	4	Y	21817	21803	0			74
							23999	9									
*07	256822	X	95620	-0-	-161202	-0-	76668	3	18952	9	Y	17229	16567	0	663	1	73
08	94457	X	77225	-0-	-17232	-0-	64862	3	12363	9	Y	11239	11232	0			80
09	91410	X	61738	-0-	-29672	-0-	51655	3	10083	9	Y	9166	9154	0			92
10	94457	X	66262	-0-	-28195	-0-	56604	3	208	4	Y	8591	8604	0			79
							9450	9									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	194029	X	184862	-0-	-9167	-0-	154612	3	178	4	Y	27338	26149	0	1074	1	115
							30072	9									
*08	194029	X	139968	-0-	-54061	-0-	112829	3	761	4	Y	23980	23924	0			171
							26378	9									
09	187770	X	121215	-0-	-66555	-0-	101792	3	19423	9	Y	17657	17651	0			177
10	179428	X	112550	-0-	-66878	-0-	97666	3	79	4	Y	13459	13512	0			124
							14805	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75933	X	75933	-0-	-0-	-0-	59532	3	103	4	Y	14816	14566	0	93	8	157
							16298	9									
06	296810	X	296810	-0-	-0-	-0-	232738	3	3091	4	Y	55437	55406	0			188
							60981	9									
*07	234168	X	234168	-0-	-0-	-0-	189098	3	18	4	Y	40956	39203	0	1581	1	172
							45052	9									
08	213063	X	145791	-0-	-67272	-0-	116962	3	166	4	Y	26057	26044	0			185
							28663	9									
09	206190	X	117677	-0-	-88513	-0-	95796	3	50	4	Y	19846	19832	0			199
							21831	9									
10	213063	X	122153	-0-	-90910	-0-	102351	3	90	4	Y	17920	17954	0			165
							19712	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281117	X	281117	-0-	-0-	-0-	225564	3	940	4	Y	49648	47530	0	1909	1	209
							54613	9									
08	169998	X	169998	-0-	-0-	-0-	139712	3	30286	9	Y	27533	27546	0			196
09	140590	X	140590	-0-	-0-	-0-	114389	3	26201	9	Y	23819	23776	0			239
*10	134099	X	134099	-0-	-0-	-0-	111945	3	230	4	Y	19931	19987	0			183
							21924	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		140768	-0-	140768	256233	481	1	107085	3	Y	30184	30271	0			111
							33202	9									
06	332846	X	76613	-0-	-256233	-0-	373	1	59599	3	Y	15128	15016	0	45	1	178
							16641	9									
*07	140895	X	52160	-0-	-88735	-0-	373	1	35552	3	Y	10720	10791	1	5	8	102
							4443	4	11792	9							
*08	140895	X	6299	-0-	-134596	-0-	31	1	678	3	Y	1540	1618	0	2	8	22
							3896	4	1694	9							
09	136230	X	55041	-0-	-81189	-0-	1726	1	39419	3	Y	11916	11822	0			116
							788	4	13108	9							
10	140771	X	56652	-0-	-84119	-0-	1677	1	43198	3	Y	10648	10620	0	17	8	127
							64	4	11713	9							

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		169874	-0-	169874	292200	596	1	132646	3	Y	33249	33325	0			122
							58	4	36574	9							
06	427915	X	135715	-0-	-292200	-0-	671	1	107296	3	Y	25225	24975	0	75	1	297
							27748	9									
*07	107136	X	90329	-0-	-16807	-0-	678	1	64628	3	Y	17662	17778	1	13	8	168
							5595	4	19428	9							
*08	107136	X	85617	-0-	-21519	-0-	2855	1	61961	3	Y	14619	14555	0	26	8	206
							4720	4	16081	9							
09	103680	X	74674	-0-	-29006	-0-	2510	1	57281	3	Y	13071	13150	0			127
							505	4	14378	9							
10	107136	X	90448	-0-	-16688	-0-	2751	1	70892	3	Y	15275	15187	0	33	8	182
							2	4	16803	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
05	SHUT IN		134491	-0-	134491	232077	464	1	103318	3	Y	27602	27645	0			102
							347	4	30362	9							
06	297933	X	65856	-0-	-232077	-0-	296	1	47428	3	Y	13065	12974	0	39	1	154
							3760	4	14372	9							
*07	107136	X	62673	-0-	-44463	-0-	453	1	43187	3	Y	13319	13332	1	14	8	127
							4382	4	14651	9							
*08	107136	X	64887	-0-	-42249	-0-	2031	1	44097	3	Y	14888	14767	0	39	8	209
							2382	4	16377	9							
09	103680	X	32221	-0-	-71459	-0-	936	1	21373	3	Y	7068	7208	0			69
							2137	4	7775	9							
10	107136	X	69151	-0-	-37985	-0-	1997	1	51419	3	Y	14303	14170	0	32	8	170
							2	4	15733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		150530	-0-		150530	300952	113336	3	2657	4	Y	31397	31524	0			164
								34537	9									
06	423892	X	122940	-0-		-300952	-0-	96506	3	321	4	Y	23739	23666	0			237
								26113	9									
*07	131626	X	101628	-0-		-29998	-0-	79841	3	32	4	Y	19777	19798	0	21	8	195
								21755	9									
*08	131626	X	33650	-0-		-97976	-0-	542	1	16754	3	Y	6660	6732	0	15	8	108
								9028	4	7326	9							
09	150420	X	83200	-0-		-67220	-0-	2126	1	65095	3	Y	14097	13903	0			302
								472	4	15507	9							
10	150536	X	85237	-0-		-65299	-0-	2039	1	67345	3	Y	14395	14462	0	39	8	196
								18	4	15835	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. GAS	(I) LIFT(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		191958	-0-		191958	364194	145405	3	1248	4	Y	41186	41279	0			215
								45305	9									
06	501448	X	137254	-0-		-364194	-0-	104904	3	7	4	Y	29403	29324	0			294
								32343	9									
*07	155682	X	111700	-0-		-43982	-0-	83642	3	7	4	Y	25501	25516	0	27	8	252
								28051	9									
*08	155682	X	110515	-0-		-45167	-0-	2570	1	79509	3	Y	23958	23772	0	48	8	390
								2082	4	26354	9							
09	150660	X	52685	-0-		-97975	-0-	1091	1	33444	3	Y	13478	13579	0			289
								3324	4	14826	9							
10	155682	X	72252	-0-		-83430	-0-	1627	1	53774	3	Y	15186	15223	0	45	8	207
								146	4	16705	9							

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		194471	-0-		194471	375629	146450	3	48021	9	Y	43655	43785	0			228
06	508244	X	132615	-0-		-375629	-0-	100066	3	32549	9	Y	29590	29522	0			296
*07	155682	X	85904	-0-		-69778	-0-	61673	3	2123	4	Y	20098	20184	0	11	8	199
								22108	9									
*08	155682	X	69785	-0-		-85897	-0-	1575	1	48737	3	Y	16621	16534	0	15	8	271
								1190	4	18283	9							
09	150660	X	63153	-0-		-87507	-0-	1467	1	44939	3	Y	15214	15159	0			326
								12	4	16735	9							
10	155682	X	63244	-0-		-92438	-0-	1378	1	45434	3	Y	14937	15044	0	15	8	204
								1	4	16431	9							

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		321007	-0-		321007	321007	256574	3	2024	4	Y	56735	45591	0	11078	1	182
								62409	9									
*08	DELQ PR		249754	-0-		249754	570761	201763	3	956	4	Y	42759	42941	0			-0-
								47035	9									
*09	754405	X	183644	-0-		-570761	-0-	149002	3	183	4	Y	31326	31110	0			216
								34459	9									
*10	153287	X	153287	-0-		-0-	-0-	124937	3	28350	9	Y	25773	25814	0			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		347755	-0-	347755	347755	276052	3	3433	4	Y	62064	49873	0	12083	1	199
							68270	9									
*08	DELQ PR		253901	-0-	253901	601656	205443	3	545	4	Y	43557	43756	0			-0-
							47913	9									
*09	786120	X	184464	-0-	-601656	-0-	149514	3	92	4	Y	31689	31470	0			219
							34858	9									
*10	158824	X	158824	-0-	-0-	-0-	129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0			184

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		307308	-0-	307308	307308	238503	3	13688	4	Y	50106	38241	0	11591	1	280
							55117	9									
*08	DELQ PR		240811	-0-	240811	548119	198892	3	2676	4	Y	35675	34735	0	1126	1	94
							39243	9									
*09	719565	X	171446	-0-	-548119	-0-	144360	3	163	4	Y	24475	24490	0			79
							26923	9									
*10	157418	X	157418	-0-	-0-	-0-	135966	3	32	4	Y	19473	19427	0			125
							21420	9									

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		328946	-0-	328946	328946	267689	3	4188	4	Y	51881	41690	0	10222	1	167
							57069	9									
*08	DELQ PR		208142	-0-	208142	537088	175300	3	891	4	Y	29046	29213	0			-0-
							31951	9									
*09	680821	X	143733	-0-	-537088	-0-	122583	3	133	4	Y	19106	18974	0			132
							21017	9									
*10	115676	X	115676	-0-	-0-	-0-	98980	3	16696	9	Y	15178	15207	0			103

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		299106	-0-	299106	299106	235153	3	3483	4	Y	54973	41956	0	12711	1	307
							60470	9									
*08	DELQ PR		264676	-0-	264676	563782	215327	3	1052	4	Y	43906	42748	0	1349	1	116
							48297	9									
*09	757621	X	193839	-0-	-563782	-0-	159203	3	24	4	Y	31465	31479	0			102
							34612	9									
*10	174846	X	174846	-0-	-0-	-0-	147290	3	27556	9	Y	25051	24992	0			161

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		258337	-0-	258337	258704	230913	3	27424	9	Y	24931	24757	0			174
*10	620262	X	361558	-0-	-258704	-0-	332013	3	859	4	Y	26078	26114	0			138
							28686	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	1566	-0-	1566	1566	1513	3	53	9	Y	48	47	0			1
09	SHUT IN	232645	-0-	232645	234211	208926	3	23719	9	Y	21563	21414	0			150
*10	582737 X	348526	-0-	-234211	-0-	319762	3	768	4	Y	25451	25466	0			135
						27996	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10535 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 12105 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 06/12/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 10449 - 14872

05	173538	X	17946	-0-	-155592	-0-	16118	3	256	4	Y	1429	1426	0	4	8	11
							1572	9									
06	167940	X	21987	-0-	-145953	-0-	19661	3	289	4	Y	1852	1682	0	105	1	14
							2037	9					62	8			
07	173538	X	22704	-0-	-150834	-0-	20418	3	141	4	Y	1950	1919	0	29	8	16
							2145	9									
08	173538	X	28109	-0-	-145429	-0-	24976	3	55	4	Y	2798	2784	0			30
							3078	9									
09	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	22953	3	2877	9	Y	2615	2608	0			37
10	22723	X	22614	-0-	-109	-0-	19939	3	2439	9	Y	2217	2228	0			26

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF. 10599 - 14980

05	111631	X	47267	-0-	-64364	-0-	40845	3	649	4	Y	5248	5231	0	11	8	40
							5773	9									
06	108030	X	41708	-0-	-66322	-0-	36428	3	535	4	Y	4314	3992	0	250	1	34
							4745	9					78	8			
07	111631	X	36492	-0-	-75139	-0-	33376	3	230	4	Y	2624	2582	0	54	8	22
							2886	9									
08	111631	X	35155	-0-	-76476	-0-	32336	3	71	4	Y	2498	2494	0			26
							2748	9									
09	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	26918	3	3135	9	Y	2850	2836	0			40
10	33821	X	27611	-0-	-6210	-0-	24378	3	2944	9	Y	2676	2684	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	38815	-0-	38815	658541	33009	3	524	4	Y	4802	4787	0	12	8	36
							5282	9									
06	0	W	35561	-0-	35561	694102	30472	3	448	4	Y	4219	3888	0	243	1	33
							4641	9					91	8			
07	0	W	33666	-0-	33666	727768	29102	3	201	4	Y	3966	3900	0	66	8	33
							4363	9									
08	0	W	33425	-0-	33425	761193	29178	3	64	4	Y	3803	3796	0			40
							4183	9									
09	788767	X	27574	-0-	-761193	-0-	24134	3	3339	9	Y	3035	3032	0			43
10	38812	X	23847	-0-	-14965	-0-	20635	3	2967	9	Y	2697	2708	0			32

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	43627	-0-	43627	682318	38777	3	616	4	Y	3849	3828	0	17	8	29
							4234	9									
06	0	W	39120	-0-	39120	721438	34818	3	512	4	Y	3445	3118	0	195	1	26
							3790	9					135	8			
07	0	W	38423	-0-	38423	759861	34423	3	237	4	Y	3421	3317	0	102	8	28
							3763	9									
08	0	W	36001	-0-	36001	795862	32545	3	71	4	Y	3077	3072	0			33
							3385	9									
09	0	W	31581	-0-	31581	827443	28530	3	2932	9	Y	2665	2661	0			37
*10	855832	X	28389	-0-	-827443	-0-	25354	3	2734	9	Y	2485	2493	0			29

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120342	X	20980	-0-	-99362	-0-	18337	3	291	4	Y	2138	2106	0	27	8	16
							2352	9									
06	116460	X	17816	-0-	-98644	-0-	15434	3	227	4	Y	1959	1651	0	103	1	14
							2155	9					207	8			
07	120342	X	16850	-0-	-103492	-0-	14777	3	102	4	Y	1792	1629	0	163	8	14
							1971	9									
08	120342	X	19135	-0-	-101207	-0-	17375	3	38	4	Y	1565	1562	0			17
							1722	9									
09	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	24810	3	1467	9	Y	1334	1332	0			19
*10	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	25641	3	1437	9	Y	1306	1310	0			15

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109492	X	39509	-0-	-69983	-0-	35135	3	558	4	Y	3469	3450	0	15	8	26
							3816	9									
06	105960	X	35110	-0-	-70850	-0-	31333	3	460	4	Y	3015	2733	0	171	1	23
							3317	9					114	8			
07	109492	X	33524	-0-	-75968	-0-	30129	3	208	4	Y	2897	2807	0	89	8	24
							3187	9									
08	109492	X	38307	-0-	-71185	-0-	35292	3	77	4	Y	2671	2667	0			28
							2938	9									
09	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	37758	3	2395	9	Y	2177	2174	0			31
*10	40285	X	40285	-0-	-0-	-0-	37484	3	2357	9	Y	2143	2149	0			25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123907	X	36729	-0-	-87178	-0-	31738	3	504	4	Y	4079	4059	0	15	8	31
							4487	9									
06	119910	X	32300	-0-	-87610	-0-	27845	3	409	4	Y	3678	3354	0	210	1	28
							4046	9					117	8			
07	123907	X	31419	-0-	-92488	-0-	27119	3	187	4	Y	3739	3646	0	90	8	31
							4113	9									
08	123907	X	31031	-0-	-92876	-0-	26969	3	59	4	Y	3639	3632	0			38
							4003	9									
09	28232	X	28232	-0-	-0-	-0-	24529	3	3601	9	Y	3274	3266	0			46
*10	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	24071	3	4027	9	Y	3661	3664	0			43

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105214	X	43088	-0-	-62126	-0-	36730	3	584	4	Y	5249	5226	0	16	8	40
							5774	9									
06	101820	X	39138	-0-	-62682	-0-	33425	3	491	4	Y	4747	4354	0	273	1	37
							5222	9					123	8			
07	105214	X	38245	-0-	-66969	-0-	32762	3	226	4	Y	4779	4680	0	96	8	40
							5257	9									
08	105214	X	37036	-0-	-68178	-0-	31887	3	70	4	Y	4617	4608	0			49
							5079	9									
09	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	23335	3	3813	9	Y	3466	3466	0			49
10	32581	X	2202	-0-	-30379	-0-	1839	3	341	9	Y	310	355	0			4

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80011	X	32265	-0-	-47746	-0-	27893	3	443	4	Y	3572	3555	0	20	8	27
							3929	9									
06	77430	X	28334	-0-	-49096	-0-	24209	3	356	4	Y	3426	3085	0	193	1	26
							3769	9					149	8			
07	80011	X	26744	-0-	-53267	-0-	23167	3	160	4	Y	3106	3000	0	107	8	25
							3417	9									
08	80011	X	26338	-0-	-53673	-0-	22266	3	49	4	Y	3657	3643	0			39
							4023	9									
09	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	19408	3	3680	9	Y	3345	3337	0			47
10	23839	X	22855	-0-	-984	-0-	18747	3	3886	9	Y	3533	3538	0			42

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	18599	3	295	4	Y	2960	2928	0	28	8	22
							3256	9									
06	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	15686	3	230	4	Y	2412	2098	0	131	1	18
							2653	9					187	8			
07	19003	X	18838	-0-	-165	-0-	15585	3	107	4	Y	2860	2707	0	148	8	23
							3146	9									
08	19003	X	17728	-0-	-1275	-0-	15340	3	34	4	Y	2140	2140	0			23
							2354	9									
09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	12989	3	2151	9	Y	1955	1951	0			27
*10	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	13111	3	2273	9	Y	2066	2069	0			24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92256	X	39401	-0-	-52855	-0-	33245	3	528	4	Y	5116	5076	0	34	8	39
							5628	9									
06	89280	X	36734	-0-	-52546	-0-	31052	3	456	4	Y	4751	4232	0	265	1	36
							5226	9					257	8			
07	92256	X	36515	-0-	-55741	-0-	30964	3	214	4	Y	4852	4652	0	197	8	39
							5337	9									
08	92256	X	34421	-0-	-57835	-0-	29434	3	64	4	Y	4475	4467	0			47
							4923	9									
09	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	25690	3	4386	9	Y	3987	3978	0			56
10	35154	X	27167	-0-	-7987	-0-	22486	3	4414	9	Y	4013	4021	0			48

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132184	X	35512	-0-	-96672	-0-	28220	3	448	4	Y	6222	6190	0	26	8	47
							6844	9									
06	127920	X	31244	-0-	-96676	-0-	24919	3	366	4	Y	5417	4913	0	308	1	42
							5959	9					201	8			
07	132184	X	26226	-0-	-105958	-0-	20566	3	142	4	Y	5016	4869	0	148	8	41
							5518	9									
08	132184	X	25260	-0-	-106924	-0-	19918	3	44	4	Y	4816	4806	0			51
							5298	9									
09	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	18118	3	4963	9	Y	4512	4500	0			63
10	22599	X	9648	-0-	-12951	-0-	7104	3	2460	9	Y	2236	2273	0			26

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57071	X	8781	-0-	-48290	-0-	7451	3	118	4	Y	1102	1079	0	22	8	8
							1212	9									
06	55230	X	7558	-0-	-47672	-0-	6275	3	92	4	Y	1083	872	0	55	1	7
							1191	9					157	8			
07	57071	X	7193	-0-	-49878	-0-	6022	3	42	4	Y	1026	911	0	114	8	8
							1129	9									
08	57071	X	8126	-0-	-48945	-0-	7084	3	15	4	Y	934	932	0			10
							1027	9									
09	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	13398	3	865	9	Y	786	785	0			11
*10	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	13347	3	884	9	Y	804	805	0			10

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82460	X	36539	-0-	-45921	-0-	32841	3	522	4	Y	2887	2869	0	17	8	22
							3176	9									
06	79800	X	32749	-0-	-47051	-0-	29797	3	438	4	Y	2285	2040	0	128	1	17
							2514	9					122	8			
07	82460	X	29860	-0-	-52600	-0-	27051	3	187	4	Y	2384	2292	0	90	8	19
							2622	9									
08	82460	X	28411	-0-	-54049	-0-	25709	3	56	4	Y	2405	2399	0			25
							2646	9									
09	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	21294	3	2241	9	Y	2037	2033	0			29
10	30194	X	22820	-0-	-7374	-0-	20348	3	2231	9	Y	2028	2033	0			24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108035	X	19833	-0-	-88202	-0-	18201	3	289	4	Y	1221	1219	0	2	8	9
							1343	9									
06	104550	X	16140	-0-	-88410	-0-	15061	3	221	4	Y	780	729	0	46	1	6
							858	9					8	8			
07	108035	X	21374	-0-	-86661	-0-	19663	3	136	4	Y	1432	1380	0	46	8	12
							1575	9									
08	108035	X	21613	-0-	-86422	-0-	19609	3	43	4	Y	1783	1776	0			19
							1961	9									
09	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17330	3	1585	9	Y	1441	1440	0			20
10	21359	X	17811	-0-	-3548	-0-	16049	3	1572	9	Y	1429	1432	0			17

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	24958	3	397	4	Y	3755	3752	0			29
							4131	9									
06	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	26225	3	385	4	Y	2750	2595	0	162	1	22
							3025	9									
07	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	24508	3	169	4	Y	2040	2045	0			17
							2244	9									
08	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	21765	3	48	4	Y	1758	1756	0			19
							1934	9									
09	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	18988	3	1763	9	Y	1603	1599	0			23
*10	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	17540	3	1615	9	Y	1468	1474	0			17

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36174	X	36174	-0-	-0-	-0-	33010	3	524	4	Y	2400	2383	0	15	8	18
							2640	9									
06	32316	X	32316	-0-	-0-	-0-	29558	3	434	4	Y	2113	1887	0	118	1	16
							2324	9					110	8			
07	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	30242	3	209	4	Y	2132	2044	0	87	8	17
							2345	9									
08	32133	X	32133	-0-	-0-	-0-	29913	3	65	4	Y	1959	1955	0			21
							2155	9									
09	32899	X	32899	-0-	-0-	-0-	30834	3	1936	9	Y	1760	1756	0			25
*10	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	38728	3	1849	9	Y	1681	1686	0			20

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178529	X	59789	-0-	-118740	-0-	51259	3	146	4	Y	7622	7600	0			131
							8384	9									
06	172770	X	53771	-0-	-118999	-0-	46299	3	183	4	Y	6626	6637	0	10	8	110
							7289	9									
07	178529	X	56894	-0-	-121635	-0-	48539	3	675	4	Y	6982	6987	0	5	8	100
							7680	9									
08	178529	X	55923	-0-	-122606	-0-	48259	3	158	4	Y	6824	6806	0			118
							7506	9									
09	38785	X	38785	-0-	-0-	-0-	31593	3	6798	9	Y	6180	6192	0			106
*10	53530	X	53530	-0-	-0-	-0-	46613	3	6839	9	Y	6217	6177	0			146

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
05	0	W	85807	-0-	85807	1353155	69378	3	281	4	Y	14680	14638	0			253
							16148	9									
06	0	W	75818	-0-	75818	1428973	61567	3	350	4	Y	12637	12662	0	19	8	209
							13901	9									
07	0	W	77654	-0-	77654	1506627	62501	3	1224	4	Y	12663	12681	0	9	8	182
							13929	9									
08	0	W	76460	-0-	76460	1583087	62515	3	287	4	Y	12416	12383	0			215
							13658	9									
09	0	W	54152	-0-	54152	1637239	41040	3	12393	9	Y	11266	11287	0			194
10	0	W	72615	-0-	72615	1709854	60239	3	12236	9	Y	11124	11057	0			261

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135005	X	107463	-0-	-27542	-0-	86980	3	350	4	Y	18303	18244	0			315
							20133	9									
06	130650	X	95016	-0-	-35634	-0-	77167	3	438	4	Y	15828	15857	0	24	8	262
							17411	9									
07	135005	X	100518	-0-	-34487	-0-	80748	3	1597	4	Y	16521	16533	0	12	8	238
							18173	9									
08	135005	X	98520	-0-	-36485	-0-	80443	3	372	4	Y	16095	16054	0			279
							17705	9									
09	130650	X	70555	-0-	-60095	-0-	53353	3	16259	9	Y	14781	14805	0			255
*10	71118	X	71118	-0-	-0-	-0-	54878	3	16057	9	Y	14597	14510	0			342

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	27764	-0-	27764	2287944	23630	3	375	4	Y	3417	3397	0	12	8	125
							3759	9									
06	0	W	29041	-0-	29041	2316985	24738	3	363	4	Y	3582	3246	0	203	1	126
							3940	9					132	8			
07	0	W	42313	-0-	42313	2359298	36544	3	252	4	Y	5015	4885	0	116	8	140
							5517	9									
08	0	W	25053	-0-	25053	2384351	22317	3	49	4	Y	2443	2458	0			125
							2687	9									
09	2402949	X	18598	-0-	-2384351	-0-	16620	3	1909	9	Y	1735	1737	0			123
10	42315	X	14034	-0-	-28281	-0-	12315	3	1573	9	Y	1430	1437	0			116

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26816	-0-	26816	1343912	24498	3	389	4	Y	1754	1740	0	5	8	13
							1929	9									
06	0	W	20609	-0-	20609	1364521	19292	3	283	4	Y	940	867	0	54	1	7
							1034	9					25	8			
07	0	W	19516	-0-	19516	1384037	18319	3	126	4	Y	974	953	0	20	8	8
							1071	9									
08	0	W	22236	-0-	22236	1406273	20584	3	45	4	Y	1461	1454	0			15
							1607	9									
09	1430672	X	24399	-0-	-1406273	-0-	22405	3	1901	9	Y	1728	1719	0			24
10	26815	X	23736	-0-	-3079	-0-	21634	3	1846	9	Y	1678	1682	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31277	-0-	31277	756320	26368	3	419	4	Y	4082	4062	0	21	8	31
							4490	9									
06	0	W	27554	-0-	27554	783874	23222	3	341	4	Y	3628	3313	0	207	1	28
							3991	9					111	8			
07	0	W	35632	-0-	35632	819506	31612	3	218	4	Y	3456	3349	0	107	8	28
							3802	9									
08	0	W	31110	-0-	31110	850616	28493	3	62	4	Y	2323	2326	0			25
							2555	9									
09	875514	X	24898	-0-	-850616	-0-	23078	3	1724	9	Y	1567	1570	0			22
*10	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	21556	3	1635	9	Y	1486	1490	0			18

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165757	X	47117	-0-	-118640	-0-	36889	3	175	4	Y	9139	9115	0			157
							10053	9									
06	160410	X	41856	-0-	-118554	-0-	32840	3	221	4	Y	7995	8008	0	12	8	132
							8795	9									
07	165757	X	43976	-0-	-121781	-0-	34513	3	764	4	Y	7908	7920	0	6	8	114
							8699	9									
08	165757	X	39694	-0-	-126063	-0-	31762	3	163	4	Y	7063	7055	0			122
							7769	9									
09	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	20502	3	6915	9	Y	6286	6300	0			108
*10	34933	X	34933	-0-	-0-	-0-	28901	3	5964	9	Y	5422	5403	0			127

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	51062	-0-	51062	818186	42881	3	140	4	Y	7310	7288	0			126
							8041	9									
06	0	W	46090	-0-	46090	864276	38761	3	180	4	Y	6499	6508	0	10	8	107
							7149	9									
07	0	W	46132	-0-	46132	910408	38629	3	606	4	Y	6270	6282	0	5	8	90
							6897	9									
08	0	W	46275	-0-	46275	956683	39338	3	143	4	Y	6176	6159	0			107
							6794	9									
09	0	W	32553	-0-	32553	989236	25981	3	6212	9	Y	5647	5657	0			97
10	0	W	43622	-0-	43622	1032858	37507	3	6046	9	Y	5496	5464	0			129

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	94123	-0-	94123	860041	80628	3	231	4	Y	12058	11991	0			208
							13264	9									
06	0	W	79720	-0-	79720	939761	68086	3	286	4	Y	10316	10338	0	16	8	170
							11348	9									
07	0	W	81366	-0-	81366	1021127	69045	3	995	4	Y	10296	10310	0	8	8	148
							11326	9									
08	0	W	82474	-0-	82474	1103601	70995	3	236	4	Y	10221	10192	0			177
							11243	9									
09	0	W	58106	-0-	58106	1161707	47275	3	10237	9	Y	9306	9323	0			160
10	0	W	76778	-0-	76778	1238485	68003	3	8676	9	Y	7887	7862	0			185

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
05	0	W	74414	-0-	74414	899667	66051	3	143	4	Y	7473	7450	0			129
							8220	9									
06	0	W	66934	-0-	66934	966601	59560	3	181	4	Y	6539	6550	0	10	8	108
							7193	9									
07	0	W	66931	-0-	66931	1033532	59331	3	614	4	Y	6351	6363	0	5	8	91
							6986	9									
08	0	W	65466	-0-	65466	1098998	58465	3	144	4	Y	6234	6217	0			108
							6857	9									
09	0	W	45728	-0-	45728	1144726	39210	3	6161	9	Y	5601	5613	0			96
10	0	W	62935	-0-	62935	1207661	56897	3	5970	9	Y	5427	5396	0			127

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	73603	-0-	73603	864061	61520	3	206	4	Y	10797	10763	0			186
							11877	9									
06	0	W	67487	-0-	67487	931548	56659	3	266	4	Y	9602	9614	0	15	8	159
							10562	9									
07	0	W	67730	-0-	67730	999278	56497	3	907	4	Y	9387	9404	0	7	8	135
							10326	9									
08	0	W	69123	-0-	69123	1068401	58690	3	215	4	Y	9289	9263	0			161
							10218	9									
09	0	W	49178	-0-	49178	1117579	39344	3	9295	9	Y	8450	8465	0			146
10	0	W	66809	-0-	66809	1184388	57595	3	9110	9	Y	8282	8234	0			194

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49042	X	7356	-0-	-41686	-0-	5139	3	38	4	Y	1981	1973	0			34
							2179	9									
06	47460	X	6913	-0-	-40547	-0-	4839	3	51	4	Y	1839	1840	0	3	8	30
							2023	9									
07	49042	X	4245	-0-	-44797	-0-	2858	3	112	4	Y	1159	1171	0	1	8	17
							1275	9									
08	49042	X	5236	-0-	-43806	-0-	3654	3	33	4	Y	1408	1401	0			24
							1549	9									
09	47460	X	9508	-0-	-37952	-0-	5990	3	3325	9	Y	3023	2995	0			52
*10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	8284	3	3120	9	Y	2836	2821	0			67

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	19					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	208	346	1			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	215	172	1			107
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
*09	14B2 EXT	2107	-0-	2107	B	2107	1883	2	224	9	N	204	172	1			139
10	14B2 EXT	1059	-0-	1059	B	3166	820	2	239	9	N	217	171	1			185

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3875	-0-	-2356	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5642	-0-	-508	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
*10	6355	X	5656	-0-	-699	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
08	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
09	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	10459	-0-	-2654	-0-	10459	2			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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134726	X	122615	-0-	-12111	-0-	122475	2	140	9	Y	127	131	1			131
06	153960	X	128226	-0-	-25734	-0-	128195	2	31	9	Y	28					159
07	134199	X	130881	-0-	-3318	-0-	130874	2	7	9	Y	6					165
08	134199	X	132257	-0-	-1942	-0-	132250	2	7	9	Y	6					171
09	173160	X	173160	-0-	-0-	-0-	10496	1	162652	2	Y	11					182
							12	9									
*10	178206	X	178206	-0-	-0-	-0-	12157	1	166041	2	Y	7	25	1			164
							8	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9826	-0-	-745	-0-	9824	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	11670	X	9765	-0-	-1905	-0-	9763	2	2	9	Y	2					6
07	10168	X	7376	-0-	-2792	-0-	7375	2	1	9	Y	1					7
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					7
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					7
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	2	1			5

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	160	1	1206	2	N	1	1	1				2
							1	9											
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	N	1	1	1				2
							1	9											
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	N	1						3
							1	9											
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	167	1	1209	2	N	1	2	1				2
							1	9											
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	151	1	1169	2	N	1	1	0	1	1		1
							1	9											
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	1						2
							1	9											

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-					1
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					1
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	101	1	1218	2	Y	-0-					1
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	74	1	784	2	N	1					1
							1	9									
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	859	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	2	N	-0-					7
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-					7
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-					7
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	-0-					7
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					7
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	31	1	246	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	1					2
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-	1	1			1
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	727	2	N	1					2
							1	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	90	1	693	2	N	-0-					1
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	90	1	710	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					1
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	54	1	426	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	2	Y	-0-					1
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	-0-					1
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	47	1	375	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-					1
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	74	1	569	2	N	-0-					1
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	76	1	600	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	Y	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	137	1	1192	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	166	1	1198	2	N	1					3
							1	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	163	1	1180	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	150	1	1159	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	145	1	1147	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					1
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-					1
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3263	-0-	263	263	225	1	3037	2	Y	1					2
							1	9									
*10	3100	N	3542	-0-	442	705	241	1	3301	2	Y	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-					1
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	464	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	58	1	450	2	N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	59	1	465	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					1
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					1
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					1
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3116	-0-	116	116	356	1	2759	2	Y	1					2
							1	9									
*10	3100	N	3138	-0-	38	154	352	1	2786	2	Y	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	999	-0-	-396	-0-	117	1	882	2	N	-0-					2
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	102	1	889	2	N	-0-	1	1			1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	125	1	898	2	N	1					2
							1	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	N	-0-	1	1			1
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	112	1	866	2	N	-0-					1
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	114	1	904	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1644	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	N	2					4
							2	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	229	1	1653	2	N	-0-	2	1			2
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	209	1	1651	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					1
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					1
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1652	2	Y	-0-					1
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	105	1	1618	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	57	1	429	2	N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	53	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	54	1	430	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	146	1	1106	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	N	1					3
							1	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1102	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	138	1	1067	2	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	139	1	1102	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	1					1
							1	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	22	1	177	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

05	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1					1
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	2	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-	1	1			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	60	1	434	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	54	1	418	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	180	1	1357	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	179	1	1292	2	N	1					3
							1	9									
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	176	1	1276	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	153	1	1183	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	155	1	1230	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	1					1
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-	1	0			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	N	1					1
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1387	2	1	9	Y	1					1
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1372	2			Y	-0-					1
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					1
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-					1
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

05	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	397	2	N	-0-					1
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	55	1	399	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	50	1	383	2	N	-0-	1	0			-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	50	1	397	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	685	2	Y	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	753	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

05	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

05	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	727	1	5489	2	N	6	3	1			71
							7	9									
06	6330	X	6107	-0-	-223	-0-	629	1	5471	2	N	6	3	0	8	1	66
							7	9									
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	778	1	5607	2	N	6					72
							7	9									
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	774	1	5597	2	N	3	8	1			67
							3	9									
09	6120	X	6057	-0-	-63	-0-	694	1	5361	2	N	2	2	0	3	1	64
							2	9									
10	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	678	1	5363	2	N	5					69
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					20
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					20
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	N	-0-					1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	N	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	57	1	438	2	N	-0-	1	0			-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	57	1	454	2	N	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	0			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	1					1
							1	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-					1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	67	1	486	2	N	-0-					1
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-	1	1			-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	62	1	487	2	N	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	117	1	931	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	120	1	961	2	Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	185	1	1335	2	N	1					3
							1	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	167	1	1287	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	167	1	1322	2	N	2					3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-	1	1			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	1					1
							1	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	2	N	-0-					1
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	N	-0-					1
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	58	1	451	2	N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	56	1	446	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	44	1	335	2	N	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-					1
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	153	1	1103	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	151	1	1089	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	135	1	1045	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-					1
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	61	1	474	2	N	-0-	1	1			-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	61	1	486	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

05	DLQ G-10		550	-0-	550	2065	64	1	486	2	Y	-0-					1
06	2594	N	529	-0-	-2065	-0-	54	1	474	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	65	1	471	2	Y	-0-					1
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	65	1	471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	60	1	461	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	124	1	937	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	88	1	769	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	102	1	734	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	120	1	871	2	N	-0-	1	1			1
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	73	1	565	2	N	-0-					1
10	837	N	377	-0-	-460	-0-	42	1	335	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1213	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1330	2	N	1					3
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	181	1	1311	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	1264	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	165	1	1309	2	N	2					3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					1
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-					1
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					1
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	2	Y	-0-					1
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1	1151	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	146	1	1101	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1113	2	N	1					3
							1	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1069	2	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	140	1	1107	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	1					1
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					1
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					1
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	244	1	1414	2	Y	-0-					1
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1437	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	2	Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	68	1	465	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	332	1	2506	2	N	3					3
							3	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1420	2	N	1					4
							1	9									
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	264	1	1910	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	230	1	1779	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	232	1	1832	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	19	1	136	2	N	-0-	1	1			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	195	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	535	1	4037	2	N	4	2	1			10
							4	9									
06	4620	X	4362	-0-	-258	-0-	449	1	3909	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
07	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	542	1	3903	2	N	4					10
							4	9									
08	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4530	X	4221	-0-	-309	-0-	483	1	3736	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	489	1	3871	2	N	4					8
							4	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

05	558	N	553	-0-	-5	-0-	65	1	488	2	N	-0-					1
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	54	1	473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	63	1	452	2	N	-0-					1
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	61	1	441	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	55	1	426	2	N	-0-	1	1			-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	55	1	433	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	2	N	-0-					1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-					1
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	341	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	43	1	341	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					27
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					27
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					27
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					27
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					27
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

05	465	N	412	-0-	-53	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-	1	0			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	49	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	40	1	318	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	N	-0-					1
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	50	1	361	2	N	-0-					1
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	56	1	406	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	N	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	N	-0-	1	1			1
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1					2
							1	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	107	1	828	2	N	-0-					1
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	107	1	845	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	100	1	758	2	N	1					2
							1	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	N	-0-	1	1			1
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	1					2
							1	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	135	1	974	2	N	-0-	1	1			1
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	929	2	N	-0-					1
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	971	2	N	1					2
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	156	1	1128	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	157	1	1133	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	141	1	1091	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1129	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	N	1					1
							1	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	0			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	293	2	N	1					1
							1	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	-0-	1	1			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	667	2	N	9	8	1			8
							10	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645	2	N	-0-	1	1			7
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	89	1	644	2	N	1					8
							1	9									
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	87	1	627	2	N	-0-	1	1			7
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	81	1	623	2	N	-0-					7
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	83	1	660	2	N	1					8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	164	1	1240	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	141	1	1222	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	2	N	1					3
							1	9									
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1199	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	148	1	1142	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	142	1	1120	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					56
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12526	2	3	9	Y	3					59
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9449	2	1	9	Y	1					60
08	13981	X	11491	-0-	-2490	-0-	11491	2			Y	-0-					60
09	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	742	1	12647	2	Y	-0-					60
*10	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	783	1	13200	2	Y	1	2	1			59
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1	1481	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	199	1	1435	2	N	2					4
							2	9									
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	194	1	1402	2	N	-0-	2	1			2
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	173	1	1336	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	174	1	1373	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					1
06	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-					1
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			Y	-0-					1
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					1
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					1
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	133	1	2512	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	870	2	N	-0-	1	1			1
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	891	2	N	1					2
							1	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	120	1	865	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	107	1	829	2	N	-0-					1
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	107	1	846	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		791	-0-	791	3442	791	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	792	-0-	-2108	1334	791	2	1	9	Y	1					1
07	2260	N	926	-0-	-1334	-0-	926	2			Y	-0-					1
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					1
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	Y	-0-					1
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1248	2	Y	-0-					1

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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-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
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	61	1	457	2	N	-0-					1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	472	2	N	-0-					1
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	26	1	203	2	N	-0-	1	0			-0-
10	527	N	283	-0-	-244	-0-	32	1	250	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	654	2	N	10					213
							11	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	N	2	156	1			59
							2	9									
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	80	1	574	2	N	4					63
							4	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	87	1	632	2	N	12	1	1			74
							13	9									
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	75	1	578	2	N	3					77
							3	9									
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	11					88
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	41	1	292	2	N	1					1
							1	9									
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	2	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	37	1	292	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-	1	1			1
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	1					2
							1	9									
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	119	1	861	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	108	1	833	2	N	-0-					1
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	109	1	859	2	N	1					2
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	N	-0-	1	0			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	N	1					1
							1	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-					1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					1
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	30	1	230	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	1					1
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					15
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	45					60
							50	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	-0-					60
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					60
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	4					64
							4	9									
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					64

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1080	2	N	1	1	1			23
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1	0	1	1	22
							1	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	149	1	1072	2	N	1					23
							1	9									
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	145	1	1050	2	N	1	2	1			22
							1	9									
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	131	1	1014	2	N	-0-	18	0	1	1	3
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	132	1	1042	2	N	1					4
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					43
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4	1	1			46
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					46
08	744	N	401	-0-	-343	-0-	400	2	1	9	N	1	1	1			46
09	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-	1	1			45
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					46

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					1
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					1
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					1
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	-0-					1
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	109	1	821	2	N	1					2
							1	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	2	N	-0-	1	1			1
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	123	1	886	2	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	899	2	N	-0-	1	1			1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	111	1	860	2	N	-0-					1
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	111	1	880	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					7
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					7
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					7
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-					7
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-					7
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	2	N	-0-					8
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-	1	1			7
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-					7
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	69	1	496	2	N	-0-					7
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	61	1	474	2	N	-0-					7
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	51	1	406	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	136	1	1026	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	1023	2	N	2					4
							2	9									
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	142	1	1028	2	N	1	3	1			2
							1	9									
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	127	1	980	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	129	1	1021	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					1
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-					1
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	118	1	888	2	Y	-0-					2
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	Y	-0-	1	1			1
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	859	2	Y	-0-	1	1			1
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	109	1	840	2	Y	-0-					1
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	854	2	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					27
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					27
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					27
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-					27
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					27
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	1					1
							1	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-	1	0			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	1					1
							1	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	-0-					1
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	60	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	55	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	55	1	438	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1225	2	N	2	1	1			140
							2	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	138	1	1199	2	N	1	1	0	2	1	138
							1	9									
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1198	2	N	2					140
							2	9									
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	163	1	1181	2	N	1	2	1			139
							1	9									
09	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	146	1	1129	2	N	1	1	0	1	1	138
							1	9									
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	145	1	1149	2	N	1					139
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	135	1	1023	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	2					3
							2	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	1007	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	127	1	982	2	N	-0-	1	1			1
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	129	1	1022	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	98	1	848	2	N	-0-	1	1			1
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	N	1					2
							1	9									
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	105	1	809	2	N	-0-					1
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	106	1	841	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					7
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					7
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					7
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-					7
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					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
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	45	1	337	2	N	-0-					1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-	1	0			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1					1
							1	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	382	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	48	1	377	2	N	1					1
							1	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	92	1	695	2	N	1					2
							1	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	684	2	N	-0-	1	1			1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	1					2
							1	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-	1	1			1
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-					1
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	89	1	705	2	N	-0-					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	1			3
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	1	0	2	1	2
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					3
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2	1	9	N	1	2	1			2
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1166	2	1	9	N	1					2

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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	1					28
							1	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-	1	1			27
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1					28
							1	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	N	-0-	1	1			27
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-					27
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	1					28
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	1					2
							1	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-	1	1			1
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	625	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	88	1	637	2	N	-0-	1	1			1
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	81	1	627	2	N	-0-					1
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	197	1	1487	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	N	2					4
							2	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	203	1	1471	2	N	-0-	2	1			2
09	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	187	1	1442	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	187	1	1477	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	197	1	1484	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	175	1	1520	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	216	1	1554	2	N	2					4
							2	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	212	1	1533	2	N	-0-	2	1			2
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	189	1	1463	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	191	1	1507	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-	1	0			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	44	1	321	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	2	N	-0-					1
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	343	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	42	1	324	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	44	1	349	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	2	N	-0-					1
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	-0-					1
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	91	1	703	2	N	-0-					1
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	90	1	711	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	280	1	2116	2	Y	1					71
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	244	1	2119	2	Y	2					73
							2	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	301	1	2169	2	Y	11					84
							12	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	14					98
							15	9									
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	264	1	2043	2	Y	97					1
							107	9									
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	270	1	2139	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-	1	0			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	N	1					1
							1	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	N	-0-	1	1			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					75
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					75
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					75
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					75
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	Y	-0-					75
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	2	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-					1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	Y	-0-					1
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	51	1	368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	45	1	345	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1051	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	2	N	1					3
							1	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	145	1	1050	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1060	2	N	-0-	1	1			1
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	1					2
							1	9									

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					-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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	N	1					2
							1	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	81	1	706	2	N	-0-	1	1			1
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	703	2	N	1					2
							1	9									
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	97	1	698	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	85	1	657	2	N	-0-					1
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	1					1
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-	1	0			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	33	1	263	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	-0-					1
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	N	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	53	1	406	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	53	1	420	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	-0-					1
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-					1
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	48	1	384	2	N	1					1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1062	2	1	9	Y	1					1
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			Y	-0-					1
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-					1
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	Y	-0-					1
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	2	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	2	N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	630	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	892	2	N	1					2
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	N	-0-	1	1			1
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	923	2	N	1					2
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	122	1	883	2	N	-0-	1	1			1
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	109	1	844	2	N	-0-					1
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	107 1	1 9	843	2	N	1					2

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

05	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	194	1	1463	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	169	1	1470	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	209	1	1508	2	N	2					4
							2	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2	1			2
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	183	1	1413	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	185	1	1459	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	2	N	-0-					1
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

05	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	32502	2	3	9	N	3	3	1			13
06	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	32291	2	9	9	N	8					21
07	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32884	2	2	9	N	2					23
08	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32743	2	1	9	N	1					24
09	46089	X	46089	-0-	-0-	-0-	3021	1	43066	2	N	2					26
							2	9									
*10	47321	X	47321	-0-	-0-	-0-	3054	1	44265	2	N	2	7	1			21
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

05	527	N	525	-0-	-2	-0-	61	1	464	2	N	-0-					1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	52	1	451	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	2	N	-0-					1
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	60	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	130	1	982	2	N	-0-					2
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	180	1	1563	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	N	1					3
							1	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1277	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	156	1	1208	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	219	1	1732	2	N	2					3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	285	1	2155	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	248	1	2155	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	301	1	2166	2	N	3					6
							3	9									
08	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	296	1	2143	2	N	-0-	3	1			3
09	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	262	1	2026	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	262	1	2074	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4098	2	4	9	N	4	2	1			9
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4047	2	3	9	N	3	2	0	5	1	5
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	9	N	4					9
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4135	2	2	9	N	2	5	1			6
09	4050	X	3953	-0-	-97	-0-	3951	2	2	9	N	2	2	0	2	1	4
10	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4075	2	3	9	N	3					7

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			Y	-0-					1
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-					1
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-					1
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					1
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	50	1	359	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	48	1	381	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	N	-0-					1
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	N	-0-					1
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	-0-					1
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	66	1	522	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-					2
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	2	N	-0-	1	1			1
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	115	1	828	2	N	1					2
							1	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	102	1	788	2	N	-0-					1
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	104	1	821	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	0			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	36	1	262	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	253	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	2	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1479	-0-	-784	-0-	1478	2	1	9	Y	1					1
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-					1
07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			Y	-0-					1
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					1
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	165	1	1960	2	Y	-0-					1
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	971	2	1	9	Y	1					1
07	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			Y	-0-					1
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	Y	-0-					1
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1634	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	230	1	1661	2	Y	2					4
							2	9									
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	2	Y	-0-	2	1			2
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	207	1	1601	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	209	1	1655	2	Y	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	45	1	326	2	N	-0-					1
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	45	1	324	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	42	1	322	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	125	1	944	2	N	-0-					2
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	N	-0-	1	1			1
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	133	1	956	2	N	1					2
							1	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	948	2	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	118	1	914	2	N	-0-					1
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	120	1	948	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
06	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	1270	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			Y	-0-					1
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	246	1	2284	2	Y	-0-					1
*10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	281	1	2563	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	N	-0-					21
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					21
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					21
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					21
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					21
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	335	1	2529	2	N	14	1	1			250
							15	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	290	1	2525	2	N	5	1	0	4	1	250
							6	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	353	1	2543	2	N	35	160	1			125
							39	9									
08	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	345	1	2493	2	N	1	4	1			122
							1	9									
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	307	1	2373	2	N	-0-	1	0	119	1	2
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	308	1	2438	2	N	3					5
							3	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	41	1	309	2	N	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	37	1	264	2	N	1					1
							1	9									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	33	1	262	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	97	1	732	2	N	-0-					2
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	-0-	1	1			1
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	739	2	N	1					2
							1	9									
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	102	1	734	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	91	1	701	2	N	-0-					1
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	88	1	697	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	837	2	1	9	Y	1					1
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					1
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					1
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-					1
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	4					4
							4	9									
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-	1	0			3
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	111	2	N	1					4
							1	9									

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	1	1			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	55	1	416	2	N	1					25
							1	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	44	1	382	2	N	-0-	1	1			24
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	56	1	401	2	N	-0-					24
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	397	2	N	1	1	1			24
							1	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-					24
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	52	1	409	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	215	1	1621	2	N	2	1	1			16
							2	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1663	2	N	1	1	0	2	1	14
							1	9									
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	280	1	2015	2	N	2					16
							2	9									
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	280	1	2027	2	N	2	3	1			15
							2	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	252	1	1944	2	N	1	1	0	1	1	14
							1	9									
10	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	230	1	1822	2	N	2					16
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	1					1
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	N	-0-	1	0			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	285	2	N	1					1
							1	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	119	1	938	2	Y	1					1
							1	9									
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	76	1	577	2	N	-0-					1
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	603	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	85	1	611	2	N	-0-					1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	68	1	526	2	N	-0-					1
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	68	1	538	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					1
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-					1
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	131	1	1669	2	Y	-0-					1
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	103	1	811	2	N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	Y	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	1					1
							1	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-	1	1			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	2	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					1
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			Y	-0-					1
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					1
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	233	1	2370	2	Y	-0-					1
*10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	255	1	2555	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					1
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2			Y	-0-					1
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					1
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	2	Y	-0-					1
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
06	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					1
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					1
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	-0-					1
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	397	1	2995	2	N	3	2	1			7
							3	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	343	1	2987	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	418	1	3013	2	N	3					7
							3	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	417	1	3014	2	N	2	4	1			5
							2	9									
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	376	1	2909	2	N	-0-	1	0	1	1	3
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	379	1	3001	2	N	3					6
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-	1	0			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	1					1
							1	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1381	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	162	1	1405	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	202	1	1455	2	N	1					3
							1	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1268	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1327	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	165	1	1192	2	N	1					3
							1	9									
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	164	1	1183	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	148	1	1143	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	150	1	1187	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	282	1	2129	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2111	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	293	1	2110	2	N	2					5
							2	9									
08	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	291	1	2101	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	259	1	2003	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	257	1	2035	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1016	2	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					1
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					1
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					1
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1015	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					1
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					1
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	Y	-0-					1
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	3	1	1			132
							3	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	14	1	1			145
							15	9									
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	137	1	987	2	N	1					146
							1	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	141	1	1020	2	N	33	1	1			178
							36	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	125	1	968	2	N	48	160	1			66
							53	9									
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	131	1	1037	2	N	6					72
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	234	1	1770	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	210	1	1822	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	256	1	1846	2	N	2					5
							2	9									
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	239	1	1729	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	216	1	1671	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	219	1	1732	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	101	1	761	2	N	-0-					21
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	745	2	N	1	1	1			21
							1	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	746	2	N	1					22
							1	9									
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	104	1	753	2	N	-0-	1	1			21
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	94	1	727	2	N	-0-					21
10	837	N	665	-0-	-172	-0-	75	1	590	2	N	-0-					21

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	122	1	923	2	N	-0-					2
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-	1	1			1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	953	2	N	1					2
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	23	1	1			24
							25	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	121	1	935	2	N	35	7	0	8	1	44
							39	9									
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	121	1	960	2	N	1					45
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-					1
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	75	1	543	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	77	1	557	2	N	-0-	1	1			1
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	-0-					1
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	30	1	226	2	N	1					1
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-	1	0			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	1					1
							1	9									
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	N	-0-	1	1			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			Y	-0-					1
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					1
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	540	2	1	9	Y	1					1
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2			Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	318	2	N	-0-					1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-	1	1			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	1					1
							1	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-					1
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					1
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					1
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	2	Y	-0-					1
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	233	1	1299	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	329	1	2486	2	N	2	1	1			177
							2	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	287	1	2499	2	N	2	1	0	3	1	175
							2	9									
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	348	1	2510	2	N	4	155	1			24
							4	9									
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2497	2	N	2	4	1			22
							2	9									
09	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	312	1	2411	2	N	1	1	0	1	1	21
							1	9									
10	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	308	1	2432	2	N	2					23
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	16	1	1077	2	Y	-0-					21
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	12	1	1080	2	Y	-0-					21
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	20	1	1104	2	Y	-0-					21
08	1085	N	784	-0-	-301	-0-	19	1	765	2	Y	-0-					21
09	1080	N	656	-0-	-424	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					21
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	Y	-0-					1
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1468	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	169	1	1473	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	205	1	1479	2	Y	2					4
							2	9									
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	202	1	1458	2	Y	-0-	2	1			2
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	182	1	1407	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	184	1	1455	2	Y	2					3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	1					3
							1	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-	1	1			2
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	1					3
							1	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	Y	-0-	1	1			2
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	206	1	2384	2	Y	-0-					2
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	210	1	2465	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	1					2
							1	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-	1	1			1
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	87	1	628	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	77	1	598	2	N	-0-					1
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	58	1	439	2	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	443	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	55	1	396	2	N	-0-					1
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	50	1	360	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	41	1	315	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	39	1	312	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					1
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					1
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1
09	3000	N	4143	-0-	1143	1143	315	1	3827	2	N	1					2
							1	9									
*10	3100	N	3988	-0-	888	2031	291	1	3697	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					1
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			Y	-0-					1
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					1
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	174	1	2725	2	Y	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	N	2	1	1			53
							2	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2	1	52
							2	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1101	2	N	1					53
							1	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	N	1	2	1			52
							1	9									
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	129	1	995	2	N	-0-	1	0	50	1	1
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	133	1	1054	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	2	Y	-0-					1
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	Y	-0-					1
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-					1
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	-0-					1
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					1
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	147	1	988	2	Y	-0-					1
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	166	1	1116	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					1
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			Y	-0-					1
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	Y	-0-					1
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2513	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	816	-0-	-145	-0-	95	1 9	720	2	N	1					2
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	81	1	709	2	N	-0-	1	1			1
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	101	1 9	729	2	N	1					2
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	-0-	1	1			1
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-					1
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3472	-0-	372	372	103	1 9	3368	2	Y	1					2
06	3703	X	3331	-0-	-372	-0-	102	1 9	3228	2	Y	1	1	1			2
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1 9	3160	2	Y	1					3
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	126	1 9	3439	2	Y	1	1	1			3
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	325	1	3923	2	Y	-0-	1	1			2
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	339	1 9	4100	2	Y	1					3

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	21	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	N	1					2
							1	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	210	1	1823	2	N	-0-	1	1			1
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	69	1	495	2	N	-0-					1
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1440	N	805	-0-	-635	-0-	92	1	713	2	N	-0-					1
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	163	1	1227	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	Y	19	1	0	2	1	59
							21	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	180	1	1294	2	Y	4					63
							4	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	174	1	1254	2	Y	3	2	1			64
							3	9									
09	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	147	1	1133	2	Y	1	1	0	1	1	63
							1	9									
10	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	152	1	1201	2	Y	3					66
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2386	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	295	1	2570	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
07	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	313	1	2256	2	N	2					6
							2	9									
08	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	312	1	2258	2	N	1	3	1			4
							1	9									
09	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	284	1	2196	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	303	1	2393	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	1	1	1			133
							1	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	10	1	0	2	1	140
							11	9									
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	164	1	1184	2	N	8					148
							9	9									
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	152	1	1096	2	N	6	2	1			152
							7	9									
09	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	137	1	1056	2	N	1	1	0	1	1	151
							1	9									
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	139	1	1102	2	N	5					156
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	460	2	N	1					43
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-	1	1			42
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	1					43
							1	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	481	2	N	-0-	1	1			42
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	61	1	468	2	N	-0-	42	1			-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	62	1	492	2	N	1					1
							1	9									

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-					14
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-					14
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-					14
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					14
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	25	1	195	2	N	-0-					14
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	24	1	191	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	317	1	2391	2	N	3	1	1			10
							3	9									
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	2	1	0	3	1	8
							2	9									
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	328	1	2365	2	N	3					11
							3	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	N	1	3	1			9
							1	9									
09	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	285	1	2205	2	N	-0-	1	0	6	1	2
10	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	287	1	2268	2	N	3					5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	2	N	-0-					27
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					27
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					27
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					27
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	N	-0-	27	1			-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	6					139
							7	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	105	1	916	2	N	5	1	1			143
							6	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	918	2	N	6					149
							7	9									
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	127	1	918	2	N	7	1	1			155
							8	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	117	1	905	2	N	-0-	154	1			1
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	117	1	922	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					1
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	60	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	54	1	419	2	N	-0-	1	0			-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	53	1	421	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	736	2	N	1					2
							1	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	-0-	1	1			1
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	N	1					2
							1	9									
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	99	1	717	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	91	1	702	2	N	-0-					1
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	87	1	688	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					10
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					10
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					10
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-					10
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-					10
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	490	1	3697	2	N	8	3	1			13
							9	9									
06	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	421	1	3662	2	N	3	2	0	6	1	8
							3	9									
07	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	501	1	3613	2	N	4					12
							4	9									
08	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	512	1	3698	2	N	1	5	1			8
							1	9									
09	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	465	1	3590	2	N	2	2	0	2	1	6
							2	9									
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	474	1	3750	2	N	4					10
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			Y	-0-					1
06	3780	X	2438	-0-	-1342	-0-	2437	2	1	9	Y	1					2
07	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			Y	-0-					2
08	2635	X	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			Y	-0-					2
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	418	1	4642	2	Y	1					3
							1	9									
*10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	439	1	4942	2	Y	-0-	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	N	-0-					47
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	2	N	-0-	1	1			46
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	950	2	N	1					47
							1	9									
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			46
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	106	1	817	2	N	-0-					46
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	110	1	873	2	N	1					47
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	162	1	1224	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	143	1	1242	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	173	1	1247	2	N	1					3
							1	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	171	1	1238	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	154	1	1189	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	155	1	1227	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	5					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1502	1	7730	2	Y	1					15
							1	9									
*10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1392	1	7142	2	Y	1	4	1			12
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4469	-0-	-708	-0-	522	1	3943	2	N	4	2	1			9
							4	9									
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	455	1	3954	2	N	4	2	0	5	1	6
							4	9									
07	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	529	1	3813	2	N	4					10
							4	9									
08	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	528	1	3816	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	484	1	3741	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	491	1	3888	2	N	4					8
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	337	1 2 9	2544	2	N	2	1	1			6
06	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	293	1 3 9	2548	2	N	3	1	0	4	1	4
07	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	358	1 2 9	2577	2	N	2					6
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	360	1 2 9	2605	2	N	2	4	1			4
09	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	324	1 1 9	2504	2	N	1	1	0	1	1	3
10	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	323	1 2 9	2555	2	N	2					5

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	969	2	N	1	1	1			2
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	-0-	1	1			1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1 1 9	958	2	N	1					2
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1 1 9	949	2	N	1	1	1			2
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	936	2	N	-0-	1	1			1
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	964	2	N	1					2

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	310	1 2 9	2340	2	N	2	1	1			6
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	287	1 1 9	2498	2	N	1	1	0	3	1	3
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	324	1 2 9	2332	2	N	2					5
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	329	1 2 9	2375	2	N	2	3	1			2
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	283	1 2 9	2190	2	N	2	1	0	1	1	2
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	290	1 3 9	2298	2	N	3					5

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	2	Y	-0-					2
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	65	1 1 9	2145	2	Y	1	1	1			2
07	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	78	1	2048	2	Y	-0-					2
08	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	73	1 1 9	2069	2	Y	1	1	1			2
09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	190	1	2646	2	Y	-0-					2
*10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	166	1	2646	2	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	88	1	666	2	N	1					2
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	90	1	651	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	89	1	643	2	N	-0-	1	1			1
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	82	1	630	2	N	-0-					1
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	1					1
							1	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-	1	0			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	208	1	1811	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	239	1	1719	2	N	2					5
							2	9									
08	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	231	1	1668	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2010	N	1646	-0-	-364	-0-	188	1	1457	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	124	1	933	2	N	-0-					2
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	107	1	930	2	N	-0-	1	1			1
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	129	1	929	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	126	1	913	2	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	112	1	865	2	N	-0-					1
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	113	1	891	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	286	1	2156	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2400	X	2399	-0-	-1	-0-	247	1	2150	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	288	1	2075	2	N	2					5
							2	9									
08	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	283	1	2047	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2400	X	2174	-0-	-226	-0-	249	1	1924	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	251	1	1983	2	N	2					4
							2	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					1
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1	9	Y	1					2
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					2
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-					2
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	392	1	7441	2	Y	1					3
							1	9									
*10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	413	1	7984	2	Y	-0-	1	1			2

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	104	1	783	2	N	1					2
							1	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1			1
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	N	1					2
							1	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	103	1	797	2	N	-0-					1
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	98	1	777	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105	1	796	2	N	-0-					2
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	94	1	814	2	N	-0-	1	1			1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	810	2	N	1					2
							1	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	796	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	96	1	744	2	N	-0-					1
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	97	1	771	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					1
06	3900	X	3255	-0-	-645	-0-	3254	2	1	9	Y	1					2
07	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	2948	2			Y	-0-					2
08	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			Y	-0-					2
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	236	1	4420	2	Y	1					3
							1	9									
*10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	253	1	4826	2	Y	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	370	1	2792	2	N	3	1	1			7
							3	9									
06	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	322	1	2802	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	391	1	2818	2	N	3					7
							3	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	384	1	2778	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	347	1	2680	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
10	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	349	1	2763	2	N	2					5
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	160	1	1208	2	N	14	150	1			49
							15	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	N	9	1	0	2	1	55
							10	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1221	2	N	10					65
							11	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	160	1	1156	2	N	19	2	1			82
							21	9									
09	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	133	1	1028	2	N	13	1	0	1	1	93
							14	9									
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	135	1	1066	2	N	9					102
							10	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					1
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	2	N	-0-					1
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	50	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	45	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	49	1	388	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1					1
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					1
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			Y	-0-					1
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	2	Y	-0-					1
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1634	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	96	1	834	2	N	-0-	1	1			1
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	832	2	N	1					2
							1	9									
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	103	1	799	2	N	-0-					1
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	104	1	822	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	N	-0-					12
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-					12
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	N	-0-					12
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-					12
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-					12
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	36	1	287	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1					2
							1	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	83	1	597	2	N	1					2
							1	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	77	1	596	2	N	-0-					1
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	151	1	1139	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	148	1	1064	2	N	1					3
							1	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	160	1	1158	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	152	1	1173	2	N	-0-	1	1			1
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	151	1	1194	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	102	2	N	1					1
							1	9									
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	96	2	N	1					1
							1	9									
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-	1	1			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	234	1	1769	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	203	1	1766	2	N	3	1	0	3	1	3
							3	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	246	1	1773	2	N	1					4
							1	9									
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	243	1	1756	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	219	1	1691	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	223	1	1760	2	N	2					4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	-0-					2
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	N	-0-	1	1			1
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	124	1	891	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1			1
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	128	1	991	2	N	-0-					1
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1178	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-	1	1			45
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	125	1	899	2	N	1					46
							1	9									
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	120	1	867	2	N	-0-	1	1			45
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	110	1	852	2	N	-0-					45
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	115	1	906	2	N	1					46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	83	1	623	2	N	1					2
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1			1
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	643	2	N	1					2
							1	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1			1
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	233	1	1761	2	N	2	1	1			13
							2	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	2	N	1	1	0	2	1	11
							1	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1740	2	N	1					12
							1	9									
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	238	1	1718	2	N	1	2	1			11
							1	9									
09	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	210	1	1621	2	N	-0-	8	0	1	1	2
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	N	1					3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	40	1	300	2	N	-0-					4
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-					4
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	540	N	349	-0-	-191	-0-	40	1	309	2	N	-0-	4	1			-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	488	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	N	1					2
							1	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-	1	1			1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	90	1	649	2	N	-0-	1	1			1
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	81	1	628	2	N	-0-					1
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

05	310	N	202	-0-	-108	-0-	20	1	152	2	N	27					86
							30	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	28					114
							31	9									
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	191	2	N	13					127
							14	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	22					149
							24	9									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	2	N	-0-	149	0			-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	35	1	256	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	48	1	382	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	156	1	1130	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	146	1	1128	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1151	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			Y	-0-					1
06	4440	X	3754	-0-	-686	-0-	3753	2	1	9	Y	1					2
07	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2			Y	-0-					2
08	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3975	2	1	9	Y	1					3
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	291	1	4635	2	Y	-0-					3
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	325	1	4824	2	Y	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	258	1	1948	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	282	1	2032	2	N	2					5
							2	9									
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	284	1	2056	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	255	1	1971	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	259	1	2047	2	N	2					4
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6137	-0-	-94	-0-	717	1	5413	2	N	6	3	1			13
							7	9									
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	622	1	5413	2	N	6	3	0	8	1	8
							7	9									
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	754	1	5436	2	N	5					13
							6	9									
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	746	1	5391	2	N	3	8	1			8
							3	9									
09	6030	X	5856	-0-	-174	-0-	671	1	5183	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
10	6231	X	6038	-0-	-193	-0-	677	1	5354	2	N	6					11
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					29
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					29
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					29
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					29
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	Y	-0-					29
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	155	1	963	2	Y	-0-					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	N	1					3
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-	1	1			2
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	N	1					3
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	1	1			2
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	N	-0-	1	1			1
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	512	2	N	1					3
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	2	N	-0-	1	1			2
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	1					3
							1	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	103	1	798	2	N	-0-	1	0			2
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	101	1	797	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	129	1	977	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	113	1	979	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	987	2	N	2					3
							2	9									
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	132	1	956	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1080	N	885	-0-	-195	-0-	101	1	784	2	N	-0-	1	1			1
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

05	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			Y	-0-					1
06	4950	X	4170	-0-	-780	-0-	4169	2	1	9	Y	1					2
07	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			Y	-0-					2
08	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4236	2	1	9	Y	1					3
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	279	1	4820	2	Y	-0-					3
*10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	297	1	5086	2	Y	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

05	2294	X	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					1
06	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			Y	-0-					1
07	2449	X	2192	-0-	-257	-0-	2192	2			Y	-0-					1
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1					2
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-					2
*10	3100	N	3140	-0-	40	40	127	1	3013	2	Y	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	562	1 6 9	4245	2	N	5	2	1			10
06	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	481	1 4 9	4183	2	N	4	2	0	6	1	6
07	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	550	1 3 9	3960	2	N	3					9
08	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	559	1 3 9	4041	2	N	3	6	1			6
09	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	507	1 2 9	3919	2	N	2	2	0	2	1	4
10	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	513	1 3 9	4059	2	N	3					7

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	187	1 1 9	1411	2	N	1	1	1			3
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	1407	2	N	2	1	0	2	1	2
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	195	1 1 9	1402	2	N	1					3
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	200	1 1 9	1445	2	N	1	2	1			2
09	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	175	1 1 9	1355	2	N	1	1	0	1	1	1
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	168	1 2 9	1331	2	N	2					3

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1 1 9	19	2	N	1	1	1			1
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1 1 9	22	2	N	1	1	1			1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-	1	0			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1 1 9	10	2	N	1					1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	2053	2	Y	-0-					1
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					1
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					1
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	1					1
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	1					1
							1	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	N	-0-	1	1			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					2
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5333	2	1	9	Y	1					3
07	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	5045	2			Y	-0-					3
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5723	2	1	9	Y	1					4
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	207	1	6166	2	Y	-0-					4
*10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	221	1	6721	2	Y	-0-	1	1			3

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-					4
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-					4
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	803	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	N	-0-	3	0			1
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	1					1
							1	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			Y	-0-					1
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					1
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					1
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	221	1	2084	2	Y	-0-					1
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	228	1	2177	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
06	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			Y	-0-					1
07	1767	N	1252	-0-	-515	-0-	1252	2			Y	-0-					1
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					1
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	Y	-0-					1
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	151	1	2265	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1352	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			Y	-0-					1
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					1
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	2	Y	-0-					1
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					40
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	77	1	670	2	N	-0-	1	1			39
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	667	2	N	1					40
							1	9									
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	90	1	652	2	N	-0-	1	1			39
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	88	1	678	2	N	-0-					39
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	76	1	599	2	N	1					40
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	N	-0-					1
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					1
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	80	1	576	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	72	1	555	2	N	-0-					1
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	71	1	565	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
06	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			Y	-0-					1
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-					1
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	N	-0-					1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	77	1	552	2	N	-0-					1
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	68	1	524	2	N	-0-					1
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	68	1	541	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	294	2	1	9	Y	1					1
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	Y	-0-					1
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	139	1	959	2	Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1280	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	169	1	1216	2	N	1					3
							1	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	151	1	1166	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	150	1	1185	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	65	1	470	2	N	-0-					1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	633	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	615	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	2	Y	3					73
							3	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	Y	6	1	1			78
							7	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	1					79
							1	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	Y	2	1	1			80
							2	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1366	2	Y	-0-	1	0			79
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	161	1	1377	2	Y	6					85
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2452	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2373	-0-	-477	-0-	2372	2	1	9	Y	1					2
07	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	2327	2			Y	-0-					2
08	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2570	2			Y	-0-					2
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	223	1	3583	2	Y	-0-					2
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3928	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					116
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					116
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	-0-					116
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-					116
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	N	-0-					116
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	Y	20					164
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	556	2	13	9	Y	12					176
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	558	2	14	9	Y	13					189
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	Y	23	153	1			59
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	292	1	2049	2	Y	8	49	1			18
							9	9									
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	299	1	2109	2	Y	13					31
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	75	1	565	2	N	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	2	N	-0-					1
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	66	1	513	2	N	-0-					1
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					6
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	43	1	370	2	N	1	1	1			6
							1	9									
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	49	1	356	2	N	-0-					6
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-	1	1			5
09	420	N	156	-0-	-264	-0-	18	1	138	2	N	-0-					5
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	20	1	156	2	N	1					6
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	Y	5	1	1			141
							6	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	2	Y	4	1	0	2	1	142
							4	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	157	1	1130	2	Y	2					144
							2	9									
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	157	1	1131	2	Y	1	2	1			143
							1	9									
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	140	1	1085	2	Y	2	1	0	1	1	143
							2	9									
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	143	1	1130	2	Y	1					144
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	N	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	89	1	463	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	268	1	2023	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	237	1	2062	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	2	N	2					5
							2	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2047	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	254	1	1966	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	255	1	2020	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	N	1					2
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	N	-0-	1	1			1
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	94	1	676	2	N	1					2
							1	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	99	1	719	2	N	-0-	1	1			1
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	-0-					1
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	87	1	685	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					1
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	2	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	73	1	523	2	N	-0-					1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	65	1	517	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1500	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	210	1	1513	2	N	2					4
							2	9									
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2	1			2
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	185	1	1428	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	186	1	1469	2	N	2					3
							2	9									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	18	1	139	2	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	183	1	1378	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1363	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	187	1	1350	2	N	1					3
							1	9									
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	184	1	1333	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	168	1	1300	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	171	1	1349	2	N	2					3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	201	1	1521	2	N	5	5	1			6
							6	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	2					6
							2	9									
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	195	1	1411	2	N	-0-	2	1			4
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	184	1	1425	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	184	1	1459	2	N	1					5
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	967	2	N	-0-					57
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	2	N	-0-	1	1			56
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	131	1	943	2	N	1					57
							1	9									
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	127	1	921	2	N	-0-	1	1			56
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	926	2	N	-0-					56
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	120	1	946	2	N	1					57
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	-0-					1
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	36	1	317	2	N	-0-	1	0			-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	37	1	266	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	518	2	Y	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	N	-0-					31
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-					31
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	2	N	-0-					31
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	1	1	1			31
							1	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	N	-0-	1	0			30
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	1					31
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2519	-0-	-581	189	2519	2			Y	-0-					1
06	2646	X	2457	-0-	-189	-0-	2456	2	1	9	Y	1					2
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					2
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					2
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	274	1	3859	2	Y	-0-					2
*10	3100	N	4300	-0-	1200	1200	284	1	4015	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	106	1	804	2	N	-0-					2
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-	1	1			1
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	N	1					2
							1	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	-0-	1	1			1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	-0-					1
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	95	1	754	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			Y	-0-					1
07	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1406	2			Y	-0-					1
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					1
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	79	1	1828	2	Y	-0-					1
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	508	2	N	-0-					1
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	2	N	-0-					1
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	63	1	489	2	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	64	1	507	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	1					2
							1	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	N	-0-	1	1			1
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	103	1	741	2	N	1					2
							1	9									
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	101	1	728	2	N	-0-	1	1			1
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	91	1	700	2	N	-0-					1
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	93	1	736	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	497	1	3753	2	N	4	2	1			9
							4	9									
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	428	1	3726	2	N	3	2	0	5	1	5
							3	9									
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	518	1	3735	2	N	4					9
							4	9									
08	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	513	1	3706	2	N	2	5	1			6
							2	9									
09	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	461	1	3559	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	465	1	3676	2	N	3					7
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1	1727	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	199	1	1729	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	241	1	1737	2	N	1					4
							1	9									
08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	236	1	1706	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	213	1	1644	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	215	1	1699	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	6	1	1			57
							7	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	N	5	1	0	1	1	60
							6	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	3					63
							3	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	147	1	1066	2	N	4	2	1			65
							4	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	139	1	1072	2	N	-0-	1	1			64
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	139	1	1099	2	N	5					69
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	N	1					2
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-	1	1			1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	49	1	352	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	42	1	324	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					1
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			Y	-0-					1
08	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	1942	2	1	9	Y	1					2
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	241	1	3164	2	Y	-0-					2
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	252	1	3274	2	Y	-0-	1	1			1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	Y	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	138	1	885	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	318	1	2401	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	282	1	2451	2	N	1	1	0	3	1	3
							1	9									
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2413	2	N	3					6
							3	9									
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	330	1	2384	2	N	2	4	1			4
							2	9									
09	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	302	1	2335	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	302	1	2390	2	N	3					5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					5
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	668	2	1	9	Y	1					6
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					6
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					6
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	187	1	1591	2	Y	-0-					6
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	191	1	1634	2	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					1
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					1
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	150	1	1104	2	Y	-0-					1
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	162	1	1106	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	566	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					1
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	2			Y	-0-					1
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					1
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-					1
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2451	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	143	1	1245	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	171	1	1231	2	N	1					3
							1	9									
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	170	1	1227	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	153	1	1185	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	37	1	269	2	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	32	1	251	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	-0-	1	0			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1718	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	N	2					4
							2	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	238	1	1720	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	215	1	1662	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	219	1	1731	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

05	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	521	1	3934	2	N	4	2	1			9
							4	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	452	1	3931	2	N	5	2	0	6	1	6
							6	9									
07	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	545	1	3929	2	N	4					10
							4	9									
08	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	483	1	3736	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	487	1	3850	2	N	4					8
							4	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					1
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					1
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-					1
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	92	1	694	2	N	1					2
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-	1	1			1
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	1					2
							1	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	685	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	86	1	663	2	N	-0-					1
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					1
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			Y	-0-					1
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-					1
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1973	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	-0-					1
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	-0-					1
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	69	1	546	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-					1
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	46	1	333	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	337	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	433	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	1					2
							1	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	-0-	1	1			1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	655	2	N	1					2
							1	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	N	-0-	1	1			1
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	79	1	614	2	N	-0-					1
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	80	1	630	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	853	2	Y	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	144	1	1064	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	Y	-0-					-0-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4227	-0-	1127	1127	494	1	3730	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	3000	N	4145	-0-	1145	2272	427	1	3714	2	N	4	1	0	4	1	5
							4	9									
07	3100	N	3852	-0-	752	3024	469	1	3380	2	N	3					8
							3	9									
08	6311	X	3287	-0-	-3024	-0-	399	1	2886	2	N	2	5	1			5
							2	9									
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	313	1	2421	2	N	2	2	0	2	1	3
							2	9									
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	N	3					6
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					1
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					1
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					1
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	N	-0-					1
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	209	1	1820	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	254	1	1832	2	N	2					5
							2	9									
08	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	251	1	1818	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	233	1	1799	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	228	1	1801	2	N	2					4
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	Y	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	2	N	-0-					1
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	573	2	N	-0-					1
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	74	1	585	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	N	2					3
							2	9									
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	137	1	993	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	124	1	959	2	N	-0-	1	0			1
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	122	1	961	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-					1
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	1					1
							1	9									

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
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	223	1	2666	2	Y	3	1	0	3	1	4
							3	9									
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	266	1	2607	2	Y	2					6
							2	9									
08	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	244	1	2542	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	721	1	5000	2	Y	1	1	0	1	1	4
							1	9									
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	747	1	5241	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					1
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					1
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					1
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	2	N	-0-					1
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	158	1	1036	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	116	1	873	2	N	1					2
							1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1			1
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	120	1	868	2	N	1					2
							1	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	118	1	855	2	N	-0-	1	1			1
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	N	-0-					1
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	108	1	853	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	152	1	1095	2	N	1					2
							1	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	N	-0-	1	1			1
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	134	1	1034	2	N	-0-					1
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	137	1	1082	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	72	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	931	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	124	1	897	2	N	1					3
							1	9									
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	123	1	888	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	131	1	1010	2	N	-0-	1	1			1
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1001	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	117	1	1019	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	140	1	1009	2	N	2					3
							2	9									
08	1178	N	902	-0-	-276	-0-	110	1	792	2	N	-0-	1	1			2
09	1140	N	304	-0-	-836	-0-	35	1	269	2	N	-0-	1	0			1
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	150	1	1185	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	1					2
							1	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	-0-	1	1			1
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	78	1	563	2	N	-0-					1
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	-0-					1
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	2	N	-0-					2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	2	N	-0-	1	1			1
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	818	2	N	1					2
							1	9									
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	111	1	804	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	101	1	778	2	N	-0-					1
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	101	1	802	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					1
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	Y	3					4
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1					5
08	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-					5
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	2	Y	-0-					5
*10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	Y	-0-	1	1			4

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	957	2	N	-0-					2
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	955	2	N	-0-	1	1			1
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	134	1	968	2	N	1					2
							1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-	1	1			1
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	120	1	929	2	N	-0-					1
10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	120	1	948	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

05	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					1
06	3330	X	2713	-0-	-617	-0-	2712	2	1	9	Y	1					2
07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2			Y	-0-					2
08	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			Y	-0-					2
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	170	1	3450	2	Y	-0-					2
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	175	1	3605	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	14					61
							15	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	17	1	1			77
							19	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	9					86
							10	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	N	14	1	1			99
							15	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	50	1	388	2	N	16					115
							18	9									
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	50	1	399	2	N	11					126
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	285 6	1 9	2150	2	N	5	1	1			77
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	259 6	1 9	2251	2	N	5	1	0	3	1	78
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	319 9	1 9	2302	2	N	8					86
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	317 4	1 9	2291	2	N	4	3	1			87
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	289 8	1 9	2235	2	N	7	1	0	1	1	92
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	293 9	1 9	2315	2	N	8					100

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1472	-0-	1472	6028	90	1	1382	2	Y	-0-					2
06	2900	N	1352	-0-	-1548	4480	70	1	1282	2	Y	-0-	1	1			1
07	3100	N	1339	-0-	-1761	2719	79 1	1 9	1259	2	Y	1					2
08	3100	N	1314	-0-	-1786	933	75	1	1239	2	Y	-0-	1	1			1
09	2309	N	1376	-0-	-933	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-					1
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	127	1	956	2	N	-0-					2
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1			1
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	1					2
							1	9									
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	120	1	870	2	N	-0-	1	1			1
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	2	N	-0-					1
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	107	1	845	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	36	1	312	2	N	-0-	1	0			-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	43	1	311	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	42	1	304	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	37	1	284	2	N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	38	1	298	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1436	2	N	8	1	1			135
							9	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1403	2	N	8	1	0	2	1	140
							9	9									
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	193	1	1388	2	N	7					147
							8	9									
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	192	1	1386	2	N	7	2	1			152
							8	9									
09	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	172	1	1330	2	N	8	1	0	1	1	158
							9	9									
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	174	1	1373	2	N	5					163
							6	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					1
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					1
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			Y	-0-					1
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					1
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	154	1	2109	2	Y	-0-					1
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	161	1	2248	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	311	1	2345	2	N	12	1	1			24
							13	9									
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	281	1	2448	2	N	2	1	0	3	1	22
							2	9									
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	337	1	2429	2	N	2					24
							2	9									
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	330	1	2384	2	N	2	4	1			22
							2	9									
09	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	295	1	2280	2	N	-0-	19	0	1	1	2
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	300	1	2371	2	N	3					5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	50	1	436	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	58	1	418	2	N	-0-					1
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	58	1	418	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	427	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1740	-0-	-523	-0-	1740	2			Y	-0-					1
06	3150	X	2211	-0-	-939	-0-	2210	2	1	9	Y	1					2
07	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	2			Y	-0-					2
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1					3
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	501	1	3926	2	Y	-0-					3
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	394	1	3028	2	Y	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	Y	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	488					Y	-0-					-0-
06	726	N	238	-0-	-488	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			Y	-0-					1
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					1
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	59	1	1585	2	Y	-0-					1
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	210	1 2	1586	2 9	N	2	1	1			4
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1 1	1574	2 9	N	1	1	0	2	1	2
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1 2	1582	2 9	N	2					4
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	218	1	1578	2	N	-0-	2	1			2
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	197	1 2	1522	2 9	N	2	1	0	1	1	2
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	199	1 1	1572	2 9	N	1					3

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1 2	1447	2 9	N	2	1	1			4
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	164	1 1	1423	2 9	N	1	1	0	2	1	2
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1 2	1415	2 9	N	2					4
08	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	190	1	1376	2	N	-0-	2	1			2
09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	172	1 1	1332	2 9	N	1	1	0	1	1	1
10	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	170	1 2	1342	2 9	N	2					3

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1 1	395	2 9	N	1	1	1			1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-					1
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1 1	384	2 9	N	1	1	1			1
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	47	1	361	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	47	1 1	372	2 9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	996	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			Y	-0-					1
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	Y	-0-					1
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1097	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	N	1					3
							1	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	161	1	1166	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	146	1	1126	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	131	1	1037	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1045	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	N	2					3
							2	9									
08	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	142	1	1024	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	129	1	999	2	N	-0-	1	0			1
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	1					2
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	2	N	-0-	1	1			1
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	86	1	625	2	N	-0-	1	1			1
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	78	1	601	2	N	-0-					1
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	78	1	617	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	122	1	922	2	N	-0-					2
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-	1	1			1
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	128	1	922	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	125	1	901	2	N	-0-	1	1			1
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	113	1	870	2	N	-0-					1
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	115	1	906	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	-0-					1
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-	1	0			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	39	1	281	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	36	1	259	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	29	1	231	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1236	-0-	1236	5172	1236	2			Y	-0-					2
06	2900	N	1175	-0-	-1725	3447	1173	2	2	9	Y	2					4
07	3100	N	1078	-0-	-2022	1425	1078	2			Y	-0-					4
08	2824	N	1399	-0-	-1425	-0-	1398	2	1	9	Y	1					5
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1675	2	Y	-0-					5
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1902	2	Y	-0-	1	1			4

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					10
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					10
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-					10
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-					10
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-					10
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	-0-					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	N	-0-					1
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	63	1	483	2	N	-0-					1
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	64	1	503	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	N	-0-					1
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	N	-0-					1
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	83	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	73	1	565	2	N	-0-					1
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	76	1	599	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	Y	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	Y	-0-					1
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	60	1	431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	54	1	415	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	55	1	431	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					15
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	Y	1					16
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					16
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	2	Y	-0-					16
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	158	1	1105	2	Y	-0-					16

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	2	N	-0-					1
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	297	2	N	1					1
							1	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	37	1	283	2	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	37	1	293	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	718	1	5419	2	N	6	3	1			13
							7	9									
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	634	1	5517	2	N	6	3	0	8	1	8
							7	9									
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	758	1	5461	2	N	5					13
							6	9									
08	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	739	1	5345	2	N	3	8	1			8
							3	9									
09	6150	X	5900	-0-	-250	-0-	676	1	5222	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
10	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	669	1	5290	2	N	6					11
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	98	1	744	2	N	2					62
							2	9									
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	82	1	715	2	N	5	1	1			66
							6	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	104	1	750	2	N	-0-					66
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	100	1	721	2	N	1	1	1			66
							1	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					66
10	868	N	644	-0-	-224	-0-	72	1	572	2	N	-0-					66

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	N	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	N	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	53	1	421	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	47	1	340	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	42	1	327	2	N	-0-	1	0			-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	43	1	338	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-					1
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					1
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	145	1	1410	2	Y	-0-					1
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	143	1	1370	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

05	527	N	499	-0-	-28	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	-0-	1	1			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	N	1					1
							1	9									
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	51	1	369	2	N	-0-					1
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	42	1	321	2	N	-0-					1
10	775	N	336	-0-	-439	-0-	38	1	298	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	1					1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	487	1	3680	2	Y	4	2	1			129
							4	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	401	1	3487	2	Y	4	2	0	5	1	126
							4	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	513	1	3694	2	Y	140					266
							154	9									
08	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	498	1	3598	2	Y	29	167	1			128
							32	9									
09	4050	X	2938	-0-	-1112	-0-	335	1	2586	2	Y	15	2	0	2	1	139
							17	9									
10	4371	X	3442	-0-	-929	-0-	386	1	3052	2	Y	4					143
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	679	2	Y	-0-					1
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	6	1	717	2	Y	-0-					1
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	-0-					1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					1
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	2			Y	-0-					1
07	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			Y	-0-					1
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					1
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-					1
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	104	1	2525	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					1
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					1
08	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			Y	-0-					1
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-					1
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					7
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					7
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					7
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2936	2	N	2	1	1			7
							2	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	338	1	2940	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	410	1	2956	2	N	3					7
							3	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	406	1	2935	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	362	1	2801	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
*10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	364	1	2882	2	N	3					6
							3	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					1
06	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	1795	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			Y	-0-					1
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					1
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2573	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	166	1	2789	2	Y	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	109	1	825	2	N	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-	1	1			1
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1					2
							1	9									
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	112	1	812	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	101	1	780	2	N	-0-					1
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	102	1	806	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	-0-					14
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-					14
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	63	1	455	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	56	1	431	2	N	-0-					14
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					1
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1
09	3000	N	3136	-0-	136	136	370	1	2765	2	Y	1					2
							1	9									
*10	3100	N	3139	-0-	39	175	370	1	2769	2	Y	-0-	1	1			1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	103	1	776	2	N	-0-					197
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	787	2	N	30	1	1			226
							33	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	775	2	N	7	148	1			85
							8	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	N	2	1	1			86
							2	9									
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	94	1	726	2	N	-0-	85	1			1
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	97	1	770	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	103	1	777	2	Y	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1					1
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					1
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					1
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	2	Y	-0-					1
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1					1
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					1
07	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					1
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					1
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	Y	-0-					1
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					1
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	145	1	971	2	Y	-0-					1
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	986	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					1
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					1
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					1
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	372	1	2334	2	Y	-0-					1
*10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	392	1	2467	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	16	1	1248	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	22	1	1275	2	Y	1					2
							1	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	21	1	1308	2	Y	-0-					2
09	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	301	1	2697	2	Y	-0-					2
*10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	303	1	2750	2	Y	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5635	-0-	-379	-0-	5635	2			Y	-0-					2
06	6780	X	5469	-0-	-1311	-0-	5468	2	1	9	Y	1					3
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5840	2	1	9	Y	1					4
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					4
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	484	1	7291	2	Y	-0-					4
*10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	529	1	7889	2	Y	-0-	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	53	1	403	2	N	-0-					20
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	47	1	407	2	N	-0-	1	1			19
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	55	1	399	2	N	-0-					19
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	N	1	1	1			19
							1	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	N	-0-					19
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					1
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					1
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					1
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	240	1	1767	2	N	-0-					1
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	241	1	1787	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	-0-					1
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	48	1	370	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	6	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	2	N	1					3
							1	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	N	-0-	1	1			1
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	146	1	1159	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	N	-0-					2
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-	1	1			1
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	795	2	N	1					2
							1	9									
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	107	1	773	2	N	-0-	1	1			1
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	-0-					1
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	98	1	778	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					1
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					1
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					1
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	139	1	2122	2	N	-0-					1
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	168	1	2220	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	120	1	903	2	N	-0-					99
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	911	2	N	-0-	1	1			98
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	890	2	N	1					99
							1	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	911	2	N	-0-	1	1			98
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	114	1	883	2	N	-0-					98
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	922	2	N	-0-					98

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					1
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					1
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					1
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	204	1	3250	2	N	1					2
							1	9									
*10	3100	N	3594	-0-	494	494	209	1	3385	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	839	2	1	9	Y	1					1
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					1
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-					1
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1331	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

05	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	2			N	-0-					1
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-					1
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1083	2			N	-0-					1
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					1
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	N	-0-					1
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	104	1	1492	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	-0-					3
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	Y	1					1
							1	9									
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					1
06	1890	X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			Y	-0-					1
07	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			Y	-0-					1
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					1
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2751	2	Y	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-	1	0			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	48	1	346	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	43	1	342	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					1
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					1
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					1
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	Y	-0-					1
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	170	1	1896	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					4
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					4
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					4
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-	1	0			3
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	117	2	N	1					4
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	550	2	1	9	Y	1					1
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	Y	-0-					1
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	77	1	555	2	N	-0-					1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	545	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	68	1	523	2	N	-0-					1
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-					1
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	44	1	381	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	53	1	380	2	N	-0-					1
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1048	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1073	2	N	1					3
							1	9									
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	146	1	1055	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	128	1	986	2	N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	126	1	994	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	2	N	-0-					1
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	52	1	375	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	46	1	352	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	46	1	361	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	1					1
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-					1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-					1
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	47	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	51	1	397	2	N	-0-	1	1			-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	52	1	411	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	119	1	900	2	N	-0-					80
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	2	1	1			81
							2	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	948	2	N	3					84
							3	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	5	1	1			88
							6	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	110	1	852	2	N	6					94
							7	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	109	1	863	2	N	4					98
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	94	1	706	2	N	1					2
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1			1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	99	1	716	2	N	1					2
							1	9									
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	97	1	702	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	88	1	683	2	N	-0-					1
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	2	N	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	76	1	548	2	N	-0-					1
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	73	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	64	1	497	2	N	-0-	1	0			-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	63	1	502	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	-0-					1
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	375	2	N	-0-					1
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	51	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	46	1	365	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	438	1	3311	2	N	4	2	1			8
							4	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	373	1	3246	2	N	4	2	0	5	1	5
							4	9									
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	450	1	3246	2	N	3					8
							3	9									
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	440	1	3183	2	N	2	5	1			5
							2	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	397	1	3067	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	422	1	3336	2	N	3					6
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			Y	-0-					1
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					1
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	125	1	1731	2	Y	-0-					1
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	534	1	4032	2	N	5	2	1			10
							6	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	459	1	3994	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	548	1	3949	2	N	4					10
							4	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	566	1	4092	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	507	1	3917	2	N	2	2	0	2	1	4
							2	9									
10	4619	X	4566	-0-	-53	-0-	512	1	4050	2	N	4					8
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	197	1	1491	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1465	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	199	1	1431	2	Y	2					4
							2	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	2	Y	-0-	2	1			2
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	Y	2					3
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	76	1	547	2	N	-0-					1
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	75	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	68	1	524	2	N	-0-					1
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	69	1	543	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	7					76
							8	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	N	6	1	1			81
							7	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	N	10					91
							11	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	73	1	524	2	N	6	1	1			96
							7	9									
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	55	1	424	2	N	8					104
							9	9									
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	55	1	433	2	N	4					108
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1642	-0-	-528	-0-	192	1	1449	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	169	1	1466	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1416	2	N	2					4
							2	9									
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	194	1	1404	2	N	-0-	2	1			2
09	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	174	1	1345	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	174	1	1372	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1150	2	N	1	1	1			49
							1	9									
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	113	1	985	2	N	-0-	45	0	2	1	2
07	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	122	1	880	2	N	5					7
							6	9									
08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	124	1	896	2	N	-0-	1	1			6
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	122	1	946	2	N	-0-	5	1			1
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	N	1					2
							1	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	185	1	1398	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	189	1	1359	2	N	1					3
							1	9									
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	188	1	1357	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	170	1	1316	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	173	1	1371	2	N	2					3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	252	1	1903	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1739	2	N	2					5
							2	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	282	1	2036	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	271	1	2091	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	272	1	2153	2	N	2					4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					15
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					15
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	Y	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			Y	-0-					2
06	7500	X	5935	-0-	-1565	-0-	5933	2	2	9	Y	2					4
07	6696	X	5959	-0-	-737	-0-	5959	2			Y	-0-					4
08	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	6339	2			Y	-0-					4
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	549	1	7861	2	Y	1					5
							1	9									
*10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	583	1	8245	2	Y	-0-	1	1			4

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	1					1
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1110	2	1	9	Y	1					1
07	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			Y	-0-					1
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					1
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	2	Y	-0-					1
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1595	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	97	1	845	2	N	-0-	1	1			1
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	N	1					2
							1	9									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	110	1	798	2	N	-0-	1	1			1
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	99	1	767	2	N	-0-					1
10	961	N	890	-0-	-71	-0-	100	1	789	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	2	Y	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	1					1
							1	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-	1	0			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	1					1
							1	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	787	2	N	14					109
							15	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	N	5	1	1			113
							6	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	738	2	N	4					117
							4	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	105	1	761	2	N	3	1	1			119
							3	9									
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	95	1	736	2	N	3					122
							3	9									
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	99	1	781	2	N	3					125
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	3	1	4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			4
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	481	1	2473	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	505	1	2590	2	N	3					5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	394	1	2973	2	N	13	2	1			142
							14	9									
06	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	292	1	2538	2	N	6	1	0	4	1	143
							7	9									
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	404	1	2912	2	N	4					147
							4	9									
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	395	1	2858	2	N	90	3	1			234
							99	9									
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	351	1	2710	2	N	6	1	0	212	1	27
							7	9									
10	3379	X	2299	-0-	-1080	-0-	256	1	2023	2	N	18					45
							20	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					1
06	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					1
07	1922	N	995	-0-	-927	-0-	995	2			Y	-0-					1
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					1
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	146	1	2126	2	Y	-0-					1
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					1
06	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	2180	2	1	9	Y	1					2
07	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			Y	-0-					2
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					2
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-					2
*10	3100	N	4300	-0-	1200	1200	324	1	3975	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					1
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					1
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					1
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					1
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	149	1	2296	2	N	-0-					1
*10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	158	1	2479	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

05	217	N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	632	2	N	1					2
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	-0-	1	1			1
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	599	2	N	1					2
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-	1	1			1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-					1
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	540	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	673	2	Y	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3136	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	197	1	3022	2	Y	1	1	0	2	1	3
							1	9									
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	237	1	2961	2	Y	2					5
							2	9									
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	233	1	3178	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	396	1	3627	2	Y	1	1	0	1	1	3
							1	9									
*10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	426	1	3954	2	Y	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	Y	1					1
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					1
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					1
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-					1
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1545	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1592	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	219	1	1576	2	Y	2					4
							2	9									
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	217	1	1571	2	Y	-0-	2	1			2
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	201	1	1566	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-					1
06	4320	X	3712	-0-	-608	-0-	3711	2	1	9	Y	1					2
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	3712	2			Y	-0-					2
08	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-					2
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	284	1	4604	2	Y	1					3
							1	9									
*10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	301	1	4831	2	Y	-0-	1	1			2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	N	-0-					1
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-	1	1			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	1					1
							1	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	N	1					1
							1	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	304	1	2293	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	264	1	2293	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	318	1	2295	2	N	3					6
							3	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	313	1	2262	2	N	-0-	3	1			3
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	284	1	2194	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	286	1	2259	2	N	2					4
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2			Y	-0-					1
06	3360	X	2678	-0-	-682	-0-	2677	2	1	9	Y	1					2
07	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2637	2			Y	-0-					2
08	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2855	2			Y	-0-					2
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	214	1	3791	2	Y	-0-					2
*10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	218	1	3926	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					29
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	1	1	1			29
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	378	2	N	-0-					29
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	52	1	376	2	N	1	1	1			29
							1	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-	29	0			-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	Y	1					1
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					1
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	162	1	1138	2	Y	-0-					1
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1039	-0-	1039	4183	1039	2			Y	-0-					5
06	2900	N	1007	-0-	-1893	2290	1006	2	1	9	Y	1					6
07	3100	N	1031	-0-	-2069	221	1031	2			Y	-0-					6
08	1259	N	1038	-0-	-221	-0-	1038	2			Y	-0-					6
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	Y	-0-					6
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	2	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	N	-0-					2
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-	1	1			1
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	829	2	N	1					2
							1	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	2	N	-0-	1	1			1
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-					1
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1					1
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					1
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	2	Y	-0-					1
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1340	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	1			4
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1080	2	2	9	N	2	1	0	3	1	2
07	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1048	2	2	9	N	2					4
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	N	2	3	1			3
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	2					4
							2	9									

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	55	1	396	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	49	1	380	2	N	-0-	1	1			-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	49	1	391	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	2	N	-0-					1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-	1	0			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-	1	1			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	40	1	320	2	N	1					1
							1	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	449	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	649	2	1	9	Y	1					1
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					1
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					1
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1	1185	2	Y	-0-					1
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1209	2	Y	-0-					1

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
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					1
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1					2
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					2
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					2
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	3668	2	Y	-0-					2
*10	3100	N	4056	-0-	956	956	243	1	3812	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					13
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					13
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					13
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					13
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					13
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					107
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	2	8	9	N	7					114
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	N	15					129
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					129
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	132	1	1462	2	N	-0-					129
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	136	1	1522	2	N	-0-					129

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					1
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					1
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					1
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2110	2	N	-0-					1
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	56	1	422	2	N	-0-					94
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	4	1	1			97
							4	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	53	1	381	2	N	4					101
							4	9									
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	51	1	369	2	N	6	1	1			106
							7	9									
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	45	1	347	2	N	4					110
							4	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	46	1	363	2	N	4					114
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					1
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					1
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					1
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1					2
09	3000	N	3153	-0-	153	153	158	1	2995	2	N	-0-					2
*10	3100	N	3269	-0-	169	322	161	1	3108	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					16
06	3930	X	2661	-0-	-1269	-0-	2660	2	1	9	Y	1					17
07	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	2758	2			Y	-0-					17
08	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			Y	-0-					17
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	337	1	4496	2	Y	-0-					17
*10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	339	1	4582	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					1
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	Y	1					2
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					2
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					2
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	369	1	4298	2	Y	1					3
							1	9									
*10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	395	1	4565	2	Y	-0-	1	1			2

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
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					1
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					1
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					1
09	3000	N	3114	-0-	114	114	200	1	2913	2	N	1					2
							1	9									
*10	3100	N	3460	-0-	360	474	219	1	3241	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-	1	1			-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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	427	2	N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					1
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2435	2	1	9	N	1					2
07	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	2388	2			N	-0-					2
08	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2558	2			N	-0-					2
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	265	1	3245	2	N	-0-					2
*10	3100	N	3697	-0-	597	597	243	1	3453	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	N	-0-					1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	-0-					1
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	103	1	793	2	N	-0-					1
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	N	2	1	1			20
							2	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1337	2	N	7	1	0	2	1	24
							8	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1					25
							1	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1336	2	N	1	2	1			24
							1	9									
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	168	1	1297	2	N	1	1	0	1	1	23
							1	9									
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	168	1	1327	2	N	1					24
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	98	1	849	2	N	-0-	1	1			1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	118	1	852	2	N	1					2
							1	9									
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	117	1	843	2	N	-0-	1	1			1
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	105	1	810	2	N	-0-					1
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	107	1	843	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1368	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1					3
							1	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	165	1	1278	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					1
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4100	2	1	9	N	1					2
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4139	2	1	9	N	1					3
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					3
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	370	1	5196	2	N	-0-					3
*10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	5261	2	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	N	-0-					1
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	N	-0-					1
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	88	1	964	2	N	-0-					1
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					1
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	88	1	560	2	Y	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	94	1	595	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					1
06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2384	2	1	9	N	1					2
07	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	2			N	-0-					2
08	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					2
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	186	1	3325	2	N	-0-					2
*10	3100	N	3680	-0-	580	580	191	1	3488	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					9
06	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	1525	2			N	-0-					9
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			N	-0-					9
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					9
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	65	1	1790	2	N	-0-					9
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1938	2	N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	1815	2			N	-0-					1
06	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	1630	2			N	-0-					1
07	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	865	2			N	-0-					1
08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					1
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	309	1	2817	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3400	-0-	300	300	341	1	3059	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	1					1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	1			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					1
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					1
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					1
09	3000	N	4131	-0-	1131	1131	385	1	3746	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3993	-0-	893	2024	378	1	3615	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					1
06	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	2737	2	1	9	N	1					2
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-					2
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-					2
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	205	1	3829	2	N	-0-					2
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	210	1	3998	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	156	1	1808	2	N	1					3
							1	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	156	1	1970	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	199	1	2130	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2338	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	2	N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	2	N	-0-					1
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	238	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-					1
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	51	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	N	-0-					-0-
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	35	1	278	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					1
06	3600	X	2554	-0-	-1046	-0-	2553	2	1	9	N	1					2
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-					2
08	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					2
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	N	-0-					2
*10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	281	1	4054	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					1
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	1	9	N	1					2
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					2
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					2
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	224	1	3816	2	N	-0-					2
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	241	1	4175	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	117	1	1133	2	N	-0-					2
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	97	1	1061	2	N	-0-	1	1			1
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	119	1	1066	2	N	1					2
							1	9									
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	118	1	1048	2	N	-0-	1	1			1
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	127	1	1159	2	N	-0-					1
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	736	2	1	9	N	1					1
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					1
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					1
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	2	N	-0-					1
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	143	1	1171	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	7030	2	1	9	N	1					3
06	7320	X	7010	-0-	-310	-0-	7008	2	2	9	N	2					5
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	7202	2			N	-0-					5
08	7564	X	7111	-0-	-453	-0-	7111	2			N	-0-					5
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	345	1	9662	2	N	1					6
							1	9									
*10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9799	2	N	1	2	1			5
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	130	1	1134	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	158	1	1140	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	158	1	1141	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	138	1	1064	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	137	1	1086	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

05	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	145	1	1092	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	142	1	1027	2	N	1					3
							1	9									
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	132	1	953	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	141	1	1092	2	N	-0-	1	1			1
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	128	1	1010	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	1					52
							1	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1	1815	2	N	-0-	1	1			51
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	N	1					52
							1	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1983	2	N	1	1	1			52
							1	9									
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	163	1	2054	2	N	-0-	1	0			51
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2287	2	N	1					52
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					1
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	342	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	2	N	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					1
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					2
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	2	1	9	N	1					3
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					3
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					3
*10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	292	1	5408	2	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	774	2	N	1					2
							1	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	N	-0-	1	1			1
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	842	2	N	1					2
							1	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	2	N	-0-	1	1			1
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	2	N	-0-					1
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	101	1	797	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	714	2	N	1					2
							1	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	N	-0-	1	1			1
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	1					2
							1	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1			1
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	90	1	694	2	N	-0-					1
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	92	1	724	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					2
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					2
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					2
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					2
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	119	1	1463	2	N	-0-					2
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	134	1	1628	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1084	2	1	9	N	1					1
07	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	2			N	-0-					1
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					1
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-					1
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					1
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					1
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	165	1	1078	2	N	-0-					1
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	204	1	1332	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					1
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					1
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					1
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	288	1	2155	2	N	-0-					1
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	308	1	2261	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1902	-0-	-485	-0-	1901	2	1	9	N	1					11
06	2730	X	1873	-0-	-857	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	1			11
07	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	1878	2	1	9	N	1					12
08	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-	1	1			11
09	3000	N	3148	-0-	148	148	212	1	2936	2	N	-0-	1	1			10
*10	3100	N	3255	-0-	155	303	221	1	3033	2	N	1					11
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1					1
							1	9									
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					1
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	N	-0-					1
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3866	2			N	-0-					1
06	4500	X	3698	-0-	-802	-0-	3697	2	1	9	N	1					2
07	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	3875	2			N	-0-					2
08	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3963	2	1	9	N	1					3
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	243	1	5016	2	N	-0-					3
*10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	249	1	5245	2	N	-0-	1	1			2

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1					1
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	2	N	-0-					1
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	2	N	-0-					-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	131	1	783	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					1
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					1
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	360	1	2054	2	N	-0-					1
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	360	1	2055	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	755	2	1	9	N	1					1
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					1
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					1
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-					1
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1265	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	N	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					1
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					1
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					1
09	3000	N	3005	-0-	5	5	353	1	2652	2	N	-0-					1
*10	2904	N	2899	-0-	-5	-0-	339	1	2560	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					1
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1					2
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					2
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					2
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	283	1	3496	2	N	-0-					2
*10	3100	N	3842	-0-	742	742	291	1	3550	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					1
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	N	1					2
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					2
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	N	1					3
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	N	-0-					3
*10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	219	1	5128	2	N	-0-	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7					98
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					99
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	4	2	2	9	N	2					101
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	2	6	9	N	5					106
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	3					109
							3	9									
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	4					113
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1959	2	N	1	1	0	3	1	2
							1	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	278	1	2005	2	N	2					4
							2	9									
08	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	271	1	1959	2	N	-0-	2	1			2
09	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	236	1	1826	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
10	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	236	1	1866	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	521	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					1
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1					2
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					2
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1					3
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	394	1	4816	2	N	-0-					3
*10	3100	N	5375	-0-	2275	2275	401	1	4974	2	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					1
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1					2
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					2
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					2
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	295	1	4488	2	N	-0-					2
*10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	304	1	4590	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	32	1	244	2	N	-0-					34
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-					34
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	-0-					34
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	N	-0-					34
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	2	N	-0-					34
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1245	2	1	9	N	1					1
07	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					1
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					1
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	N	-0-					1
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	326	1	2462	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	287	1	2496	2	N	3	1	0	4	1	4
							3	9									
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	347	1	2501	2	N	2					6
							2	9									
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	342	1	2473	2	N	2	4	1			4
							2	9									
09	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	306	1	2368	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	342	1	2707	2	N	3					5
							3	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					2
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	2	1	9	N	1					3
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					3
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6467	2	1	9	N	1					4
09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	202	1	6862	2	N	-0-					4
*10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	213	1	7366	2	N	-0-	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					10
06	1020	N	800	-0-	-220	-0-	799	2	1	9	N	1					11
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					11
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					11
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	2	N	-0-					11
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	118	1	1885	2	N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	58	1	436	2	N	-0-					2
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-	1	1			1
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					1
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	52	1	408	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	421	1	3179	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	409	1	3554	2	N	3	1	0	3	1	5
							3	9									
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	414	1	2987	2	N	4					9
							4	9									
08	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	419	1	3031	2	N	1	5	1			5
							1	9									
09	3960	X	3394	-0-	-566	-0-	389	1	3005	2	N	-0-	1	0	2	1	2
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	429	1	3390	2	N	2					4
							2	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	2			N	-0-					1
06	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	2770	2	1	9	N	1					2
07	3162	X	2674	-0-	-488	-0-	2674	2			N	-0-					2
08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					2
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	221	1	3879	2	N	-0-					2
*10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	233	1	4164	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					2
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1					3
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					3
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					3
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	193	1	4204	2	N	-0-					3
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	198	1	4388	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	116	1	710	2	N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					32
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					32
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	N	-0-					32
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-					32
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	15	1	115	2	N	-0-					32
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	587	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	-0-					1
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	82	1	590	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	74	1	569	2	N	-0-					1
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	74	1	583	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	2			N	-0-					1
06	3450	X	2888	-0-	-562	-0-	2887	2	1	9	N	1					2
07	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			N	-0-					2
08	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					2
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	175	1	3857	2	N	-0-					2
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	179	1	4036	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					1
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	N	1					2
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					2
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					2
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	217	1	4006	2	N	-0-					2
*10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	225	1	4236	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	781	2	N	1					2
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	-0-	1	1			1
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	N	1					2
							1	9									
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	108	1	781	2	N	-0-	1	1			1
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-					1
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	98	1	774	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	902	2	N	-0-					2
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	103	1	895	2	N	-0-	1	1			1
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	120	1	862	2	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	124	1	895	2	N	-0-	1	1			1
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	113	1	871	2	N	-0-					1
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8561	2	1	9	N	1					3
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8365	2	1	9	N	1					4
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					4
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8496	2	1	9	N	1					5
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	254	1	8956	2	N	-0-					5
*10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	266	1	9285	2	N	-0-	1	1			4

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					1
06	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					1
07	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					1
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					1
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3302	-0-	202	202	269	1	3033	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	53	1	413	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					1
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					1
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					1
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					1
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	94	1	2282	2	N	-0-					1
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-					-0-
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	135	1	1663	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-					1
06	4560	X	3630	-0-	-930	-0-	3629	2	1	9	N	1					2
07	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-					2
08	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4318	2	1	9	N	1					3
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	238	1	5041	2	N	-0-					3
*10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	259	1	5582	2	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	7					120
							8	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	585	2	N	2	1	1			121
							2	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	N	52					173
							57	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	687	2	N	19	1	1			191
							21	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	17	159	1			49
							19	9									
10	837	N	494	-0-	-343	-0-	55	1	432	2	N	6					55
							7	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1073	2	1	9	N	1					1
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					1
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					1
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	N	-0-					1
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1529	2	N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			N	-0-					1
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					1
07	2170	N	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-					1
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					1
09	3000	N	3500	-0-	500	500	193	1	3306	2	N	1					2
							1	9									
*10	3100	N	3622	-0-	522	1022	197	1	3425	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	1698	-0-	-1402	3511	1698	2			N	-0-					1
*06	3000	N	1636	-0-	-1364	2147	1636	2			N	-0-					1
*07	3100	N	1482	-0-	-1618	529	1482	2			N	-0-					1
*08	2364	N	1835	-0-	-529	-0-	1835	2			N	-0-					1
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	131	1	2259	2	N	-0-					1
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	141	1	2467	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2	1	1			3
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	0	1	1	2
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					3
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	1	1			2
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1151	2	N	-0-					2
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	2	N	1					3
							1	9									

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55273	X	48195	-0-	-7078	-0-	48193	2	2	9	N	2					16
06	57000	X	51200	-0-	-5800	-0-	51189	2	11	9	N	10					26
07	56451	X	51411	-0-	-5040	-0-	51409	2	2	9	N	2					28
08	56451	X	50965	-0-	-5486	-0-	50963	2	2	9	N	2					30
09	57575	X	57575	-0-	-0-	-0-	2098	1	55474	2	N	3					33
							3	9									
*10	58303	X	58303	-0-	-0-	-0-	2140	1	56161	2	N	2	9	1			26
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					1
07	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			N	-0-					1
08	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					1
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	215	1	2985	2	N	-0-					1
*10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	216	1	3061	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	1			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	115	-0-	115	227	115	1			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	115	-0-	115	342	115	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	115	-0-	115	457	11	1	104	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	113	-0-	113	570	11	1	102	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	113	1	648	2	N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9	N	1					1
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					1
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1062	2	N	-0-					1
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9	N	1					1
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	279	1	1532	2	N	-0-					1
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	299	1	1601	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	N	20					167
							22	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	12	1	1			178
							13	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	N	9					187
							10	9									
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	107	1	777	2	N	3	160	1			30
							3	9									
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	97	1	749	2	N	2					32
							2	9									
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2	N	6					38
							7	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	686	2	N	1					2
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1			1
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	N	1					2
							1	9									
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	94	1	678	2	N	-0-	1	1			1
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	83	1	645	2	N	-0-					1
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	84	1	664	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	369	1	2788	2	N	3	1	1			7
							3	9									
06	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	320	1	2786	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	389	1	2801	2	N	3					7
							3	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	385	1	2785	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	347	1	2682	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
10	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	354	1	2802	2	N	2					5
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	1					1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	0			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	32	1	228	2	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	1					2
							1	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-	1	1			1
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	79	1	1559	2	N	1					2
							1	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	N	-0-	1	0			1
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					148
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	80	2	19	9	N	17					165
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15					180
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	9	N	42					222
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	N	6	155	1			73
							7	9									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	630	2	N	5					78
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	46	1	401	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	54	1	390	2	N	-0-					1
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	53	1	383	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	48	1	380	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	133	1	1003	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-	1	1			1
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1003	2	N	1					2
							1	9									
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	138	1	996	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	125	1	963	2	N	-0-	1	0			1
10	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	126	1	994	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					1
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1					2
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					2
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					2
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	239	1	3402	2	N	-0-					2
*10	3100	N	3819	-0-	719	719	247	1	3572	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96879	X	96879	-0-	-0-	-0-	96835	2	44	9	N	40	10	1			58
06	98602	X	98602	-0-	-0-	-0-	98579	2	23	9	N	21					79
07	98389	X	98389	-0-	-0-	-0-	98383	2	6	9	N	5					84
08	100072	X	100072	-0-	-0-	-0-	100068	2	4	9	N	4					88
09	125750	X	125750	-0-	-0-	-0-	6957	1	118786	2	N	6					94
							7	9									
*10	127219	X	127219	-0-	-0-	-0-	7106	1	120106	2	N	6	19	1			81
							7	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	N	1					1
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					1
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	216	1	1258	2	N	-0-					1
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	232	1	1353	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	2	N	-0-					1
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	74	1	532	2	N	-0-					1
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-					1
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					1
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1					2
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	105	1	3165	2	N	-0-					2
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	109	1	3275	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	188	2	N	1					1
							1	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-	1	1			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					1
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					1
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					2
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2729	2	N	-0-					2
*10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					1
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	2	1	9	N	1					2
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					2
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					2
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	268	1	4743	2	N	1					3
							1	9									
*10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	2	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	832	2	N	1					4
							1	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-	1	1			3
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	837	2	N	1					4
							1	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	N	-0-	1	1			3
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	103	1	797	2	N	-0-	1	0			2
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	104	1	823	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	1871	2			N	-0-					1
06	2460	X	1782	-0-	-678	-0-	1782	2			N	-0-					1
07	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-					1
08	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	1617	2			N	-0-					1
09	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	54	1	1616	2	N	20					21
							22	9									
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	N	-0-					21

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-					1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	65	1	500	2	N	-0-					1
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	66	1	520	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1					13
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5					18
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	893	2	8	9	N	7					25
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	1	2	9	N	2					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		1412	-0-	1412	1640	99	1	1313	2	N	-0-					13
06	14B DENY		2765	-0-	2765	4405	295	1	2470	2	N	-0-					13
07	14B DENY		2173	-0-	2173	6578	247	1	1926	2	N	-0-					13
08	14B DENY		785	-0-	785	7363	84	1	701	2	N	-0-					13
*09	8991	X	1628	-0-	-7363	-0-	123	1	1505	2	N	-0-					13
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2137	-0-	2137	2137	150	1	1987	2	N	-0-					15
06	14B2 EXT		2773	-0-	2773	4910	296	1	2477	2	N	-0-					15
07	14B2 EXT		3771	-0-	3771	8681	428	1	3343	2	N	-0-					15
08	14B2 EXT		1363	-0-	1363	10044	146	1	1217	2	N	-0-					15
*09	12869	X	2825	-0-	-10044	-0-	213	1	2612	2	N	-0-					15
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1325	-0-	1325	1325	93	1	1232	2	N	-0-					16
06	14B2 EXT		3010	-0-	3010	4335	321	1	2689	2	N	-0-					16
07	14B2 EXT		2962	-0-	2962	7297	336	1	2626	2	N	-0-					16
08	14B2 EXT		1071	-0-	1071	8368	115	1	956	2	N	-0-					16
*09	10587	X	2219	-0-	-8368	-0-	167	1	2052	2	N	-0-					16
10	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07	3100	N	4768	-0-	1668	1668	541	1	4227	2	N	-0-					67
*08	3100	N	1724	-0-	-1376	292	185	1	1539	2	N	-0-					67
*09	3864	R	3572	-0-	-292	-0-	269	1	3303	2	N	-0-					67
10	4774	#	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					67

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5619	-0-	-321	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3831	-0-	831	831	3831	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4466	-0-	1366	2197	4466	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

05	7626	X	6915	-0-	-711	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7734	-0-	-326	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

05	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
09	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
*10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4846	-0-	-374	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4746	-0-	-474	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4136	-0-	-124	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

05	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
06	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
07	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2			N	-0-					-0-
08	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
09	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	24098	-0-	-330	-0-	24098	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

05	13330	X	9385	-0-	-3945	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11611	-0-	-1139	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
07	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
08	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
09	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
*10	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2070	-0-	-968	-0-	2070	2			N	-0-					261
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2764	2	72	9	N	65	170	1			156
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					156
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					156
09	2850 N	2818	-0-	-32	-0-	2818	2			N	-0-					156
*10	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					156

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	2173	-0-	2173	2253	2173	3			N	-0-					70
06	14B2 EXT	100	-0-	100	2353	100	3			N	-0-					70
07	14B2 EXT	7	-0-	7	2360	7	3			N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2360					N	-0-					70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					97
06	14B2	EXT	99	-0-	99	179	99	3			N	-0-					97
07	14B2	EXT	7	-0-	7	186	7	3			N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0	#	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					33
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					33
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					33
09	76	N	36	-0-	-40	-0-	36	3			Y	-0-					33
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					27
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					27
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					27
09	57	N	27	-0-	-30	-0-	27	3			Y	-0-					27
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			Y	-0-					51
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					51
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					51
09	531	N	253	-0-	-278	-0-	253	3			Y	-0-					51
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	13	-0-	-2436	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1159	-0-	-2141	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2893	-0-	-517	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			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
05	7595	X	1859	-0-	-5736	-0-	1859	2			Y	-0-					78
06	6090	X	1509	-0-	-4581	-0-	1509	2			Y	-0-					78
07	4929	X	1204	-0-	-3725	-0-	1204	2			Y	-0-					78
08	4929	X	1230	-0-	-3699	-0-	1230	2			Y	-0-					78
09	2790	X	1383	-0-	-1407	-0-	1383	2			Y	-0-					78
10	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1380	2			Y	-0-					78

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					72
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	3			N	-0-					72
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	13	3	112	9	N	102	174	1			-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	16872	-0-	-1139	-0-	16872	3			N	-0-					-0-
06	17310	X	16208	-0-	-1102	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
07	17608	X	16824	-0-	-784	-0-	16824	3			N	-0-					-0-
08	16864	X	16267	-0-	-597	-0-	16267	3			N	-0-					-0-
09	16320	X	11112	-0-	-5208	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
10	16864	X	10324	-0-	-6540	-0-	10324	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		10852	-0-	10852	10852	10852	3			N	-0-					-0-
06	0		25314	-0-	25314	36166	25314	3			N	-0-					-0-
07	0	W	29311	-0-	29311	65477	29311	3			N	-0-					-0-
08	0	W	27142	-0-	27142	92619	27142	3			N	-0-					-0-
09	0	W	17711	-0-	17711	110330	17711	3			N	-0-					-0-
10	0	W	24211	-0-	24211	134541	24211	3			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					118
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					118
07	1271	X	979	-0-	-292	-0-	971	2	8	9	N	7					125
08	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1342	2	18	9	N	16					141
09	1680	N	559	-0-	-1121	-0-	556	2	3	9	N	3					144
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					144

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

05	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	1516	1516	3			Y	-0-					128
06	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	2750	1234	3			Y	-0-					128
07	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	4387	1637	3			Y	-0-					128
08	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	6028	1641	3			Y	-0-					128
09		7521 X	1493	-0-	-6028	-0-	1493	3			Y	-0-					128
*10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
08		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

05		6665 X	6277	-0-	-388	-0-	6277	2			Y	-0-					78
06		6450 X	6429	-0-	-21	-0-	6429	2			Y	-0-					78
07		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-					78
08		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					78
09		6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448	2			Y	-0-					78
10		6665 X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

05		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					116
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					116
07		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2481	2	59	9	N	54					170
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3725	2	12	9	N	11	162	1			19
09		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3665	2	30	9	N	27					46
*10		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	2	10	9	N	9					55

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					214
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					214
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					214
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					214
09	990	N	102	-0-	-888	-0-	102	3			N	-0-					214
10	1116	N	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					125
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					125
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-	10	7			115
08	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	2323	2	2	9	N	2					117
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					117
10	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	2385	2	1	9	N	1					118

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2			N	-0-					83
07	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2469	2	107	9	N	97	161	1			19
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2					21
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					21
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					21

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	720	N	225	-0-	-495	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	3	7			14
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					14
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					14
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1297	2	2	9	N	2					16
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					16
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					16
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					16

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

05	5031	2022	-0-	-3009	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1825	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	764	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	3642	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*09	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*10	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

05	503 N	214	-0-	-289	-0-	200	2	14	9	Y	13	13	1							15
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	13	1							3
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36	2	28	9	Y	25	18	1			3	8			7
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	81	2	36	9	Y	33	18	1			3	8			19
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	75	2	22	9	Y	20	17	1			7	8			15
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	Y	12	18	1							9

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

05	2600 N	1942	-0-	-658	5277	1938	2	4	9	Y	4	4	8							249
06	3000 N	1975	-0-	-1025	4252	1975	2			Y	-0-									249
07	3100 N	1507	-0-	-1593	2659	1501	2	6	9	Y	5	5	8							249
08	3100 N	1635	-0-	-1465	1194	1629	2	6	9	Y	5	5	8							249
09	3000 N	1810	-0-	-1190	4	1810	2			Y	-0-									249
*10	1916 N	1912	-0-	-4	-0-	1912	2			Y	-0-									249

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021																

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

05	182	N	45	-0-	-137	-0-	45	2			Y	-0-					109
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					109
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					109
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					109
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					109
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

05	2028	N	524	-0-	-1504	-0-	337	2	187	9	Y	170	170	1			202
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	169	1			35
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	472	2	215	9	Y	195	164	1			66
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	776	2	290	9	Y	264	160	1			170
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	499	2	123	9	Y	112	152	1			130
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	430	2	123	9	Y	112	159	1			83

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2825	2	88	9	Y	80	72	1			18
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2908	2	34	9	Y	31					49
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2581	2	30	9	Y	27	37	1			39
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2283	2	33	9	Y	30	35	1			34
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2942	2	37	9	Y	34	37	1			31
*10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2964	2	41	9	Y	37	36	1			32

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	34	-0-	34	45	34	3			N	-0-					75
06		14B2 EXT	43	-0-	43	88	43	3			N	-0-					75
07		14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	3			N	-0-					75
08	105	X	7	-0-	-98	-0-	7	3			N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	7301	-0-	7301	15055	7301	3			N	-0-					-0-
06	22575	X	7520	-0-	-15055	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	348	-0-	-1698	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			Y	-0-					47
06	9780	X	7225	-0-	-2555	-0-	7225	3			Y	-0-					47
07	10106	X	7991	-0-	-2115	-0-	7991	3			Y	-0-					47
08	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	3			Y	-0-					47
09	8820	X	8595	-0-	-225	-0-	8595	3			Y	-0-					47
*10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					47

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4012	S	4012	-0-	-0-	-0-	31	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	3150	S	2404	-0-	-746	-0-	30	1	2374	2	N	-0-					-0-
07	4650	S	3149	-0-	-1501	-0-	31	1	3118	2	N	-0-					-0-
08	3999	S	2809	-0-	-1190	-0-	31	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	4303	S	4303	-0-	-0-	-0-	30	1	4273	2	N	-0-					-0-
10	3162	S	2515	-0-	-647	-0-	31	1	2484	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	30	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	31	1	4679	2	N	-0-					-0-
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	31	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	30	1	4430	2	N	-0-					-0-
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	31	1	4477	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

05	8558	S	8558	-0-	-0-	-0-	31	1	8527	2	Y	-0-					-0-
06	8430	S	7808	-0-	-622	-0-	30	1	7778	2	Y	-0-					-0-
07	8804	S	8463	-0-	-341	-0-	31	1	8432	2	Y	-0-					-0-
08	8556	S	8324	-0-	-232	-0-	30	1	8294	2	Y	-0-					-0-
09	8227	S	8227	-0-	-0-	-0-	30	1	8197	2	Y	-0-					-0-
10	8463	S	8093	-0-	-370	-0-	31	1	8062	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	2	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2943	2	N	-0-					-0-
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	31	1	2968	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

05	10974	X	5659	-0-	-5315	-0-	5659	3			N	-0-					157
06	10620	X	6312	-0-	-4308	-0-	6309	3	3	9	N	3					160
07	11222	X	4600	-0-	-6622	-0-	4600	3			N	-0-					160
08	11222	X	6468	-0-	-4754	-0-	6468	3			N	-0-					160
09	10860	X	3756	-0-	-7104	-0-	3756	3			N	-0-					160
10	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6254	3			N	-0-					160

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	10407	-0-	-2365	-0-	10407	3			N	-0-					72
06	12360	X	10128	-0-	-2232	-0-	10128	3			N	-0-					72
07	10881	X	7997	-0-	-2884	-0-	7997	3			N	-0-					72
08	10881	X	8804	-0-	-2077	-0-	8798	3	6	9	N	5					77
09	10530	X	6705	-0-	-3825	-0-	6705	3			N	-0-					77
10	10478	X	6919	-0-	-3559	-0-	6919	3			N	-0-					77

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

05	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3			N	-0-					160
06	18420	X	17872	-0-	-548	-0-	17872	3			N	-0-					160
07	19034	X	14328	-0-	-4706	-0-	14328	3			N	-0-					160
08	19034	X	14572	-0-	-4462	-0-	14572	3			N	-0-					160
09	18420	X	9860	-0-	-8560	-0-	9860	3			N	-0-					160
10	19034	X	12093	-0-	-6941	-0-	12093	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

05	20677	X	13655	-0-	-7022	-0-	13655	3			N	-0-					110
06	20010	X	15624	-0-	-4386	-0-	15624	3			N	-0-					110
07	15283	X	12830	-0-	-2453	-0-	12830	3			N	-0-					110
08	15283	X	14571	-0-	-712	-0-	14571	3			N	-0-					110
09	15630	X	9279	-0-	-6351	-0-	9279	3			N	-0-					110
10	16151	X	9998	-0-	-6153	-0-	9998	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10777	3	3	9	N	3	3	8			57
06	11610	X	7231	-0-	-4379	-0-	7231	3			N	-0-					57
07	13082	X	8434	-0-	-4648	-0-	8434	3			N	-0-					57
08	13082	X	4418	-0-	-8664	-0-	4418	3			N	-0-					57
09	12660	X	3680	-0-	-8980	-0-	3680	3			N	-0-					57
10	10788	X	5171	-0-	-5617	-0-	5171	3			N	-0-					57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

05	13578	X	6397	-0-	-7181	-0-	6397	3			N	-0-					171
06	13140	X	6019	-0-	-7121	-0-	6019	3			N	-0-					171
07	6169	X	4950	-0-	-1219	-0-	4950	3			N	-0-					171
08	6572	X	6421	-0-	-151	-0-	6421	3			N	-0-					171
09	6180	X	4262	-0-	-1918	-0-	4262	3			N	-0-					171
10	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

05	0	N	359	-0-	359	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-
09	2355	N	2039	-0-	-316	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	31	1	8163	2	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7681	-0-	-419	-0-	30	1	7651	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	8267	-0-	-103	-0-	31	1	8236	2	Y	-0-					-0-
08	8370	X	8191	-0-	-179	-0-	31	1	8160	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	8096	-0-	-4	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	7937	-0-	-340	-0-	31	1	7906	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	31	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	31	1	3274	2	N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	31	1	3200	2	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	N	-0-					-0-
*10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE NATURAL RESOURCES LLC 863798
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 10/20/2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

05	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1799	1	20961	2	Y	216	239	1	49						
							238	9													
06	6450	X	929	-0-	-5521	-0-	10	1	885	2	Y	31	66	1	14						
							34	9													
07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	25	1	21645	2	Y	796	507	1	303						
							876	9													
08	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	31	1	28743	2	Y	703	764	1	242						
							773	9													
09	23370	X	16489	-0-	-6881	-0-	30	1	15950	2	Y	463	477	1	228						
							509	9													
10	23002	X	4868	-0-	-18134	-0-	23	1	4589	2	Y	233	339	1	122						
							256	9													

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					38
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					38
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					38
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					38
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					38
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					38

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

05	3565	X	2070	-0-	-1495	-0-	2070	3			N	-0-					28
06	2880	X	1535	-0-	-1345	-0-	1535	3			N	-0-					28
07	3348	X	1210	-0-	-2138	-0-	1210	3			N	-0-					28
08	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					28
09	2310	X	2011	-0-	-299	-0-	2011	3			N	-0-					28
10	2077	X	1687	-0-	-390	-0-	1687	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11290	2	37	9	N	34	171	1			67
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					67
07	11222	X	10515	-0-	-707	-0-	10515	2			N	-0-					67
08	11222	X	4642	-0-	-6580	-0-	4642	2			N	-0-					67
09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					67
*10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 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
*01	4030	X	2032	-0-	-1998	-0-	2032	2			N	-0-					50
02	3640	X	1690	-0-	-1950	-0-	1528	2	162	9	N	147	147	8			50
*03	4030	X	1799	-0-	-2231	-0-	1799	2			N	-0-					50
*04	2130	X	1789	-0-	-341	-0-	1789	2			N	-0-					50
*05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					50
*06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					50
*07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					50
*08	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	691	2			N	-0-					50
09	1980	X	429	-0-	-1551	-0-	429	2			N	-0-					50
10	2387	X	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6950	-0-	-1172	-0-	6938	3	12	9	Y	11					366
06	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6926	3	8	9	Y	7					373
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	7000	3	9	9	Y	8					381
08	DLQ G-10		6008	-0-	6008	6008	6000	3	8	9	Y	7					388
09	DLQ G-10		5433	-0-	5433	11441	5411	3	22	9	Y	20					408
*10	16908	X	5467	-0-	-11441	-0-	5463	3	4	9	Y	4					412

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			Y	-0-					86
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					86
07	6603	X	4251	-0-	-2352	-0-	4251	3			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		3412	-0-	3412	3412	3412	3			Y	-0-					86
09	DLQ G-10		1998	-0-	1998	5410	1998	3			Y	-0-					86
*10	6874	X	1464	-0-	-5410	-0-	1464	3			Y	-0-					86

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					171
06	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-					171
07	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-					171
08	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					171
09	DLQ G-10		300	-0-	300	467	300	3			Y	-0-					171
*10	DLQ G-10		356	-0-	356	823	356	3			Y	-0-					171

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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	N	10					87
06	810	N	616	-0-	-194	-0-	613	3	3	9	N	3					90
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4					94
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	N	4					98
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3					101
*10	1023	N	677	-0-	-346	-0-	675	3	2	9	N	2					103

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4557	X	2278	-0-	-2279	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*02	3024	X	1090	-0-	-1934	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
*06	5700	X	2429	-0-	-3271	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*07	5890	X	2229	-0-	-3661	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*08	5890	X	5652	-0-	-238	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
*09	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4803	-0-	-994	-0-	4803	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

05	3094	N	3028	-0-	-66	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	720	N	392	-0-	-328	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	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

05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5356	-0-	-1454	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5672	-0-	-1365	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2930	-0-	-4107	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28303	X	27237	-0-	-1066	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	21791	-0-	-3437	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
03	31317	X	31317	-0-	-0-	-0-	31317	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	25344	-0-	-2166	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
05	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	30188	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	28924	-0-	-1376	-0-	28924	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	29523	-0-	-1787	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	14987	-0-	-16323	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
09	30530	X	30530	-0-	-0-	-0-	30530	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	28936	-0-	-1258	-0-	28936	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

05	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11681	-0-	-1969	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12148	-0-	-1957	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	4803	-0-	-9302	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11739	-0-	-1188	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
07	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3795	-0-	-669	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
*10	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	8			-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

05	25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
06	24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	3			N	-0-					-0-
07	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	24168	3			N	-0-					-0-
08	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
09	29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	29803	3			N	-0-					-0-
*10	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	25736	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

05	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	3			N	-0-					171
06	30424 X	30424	-0-	-0-	-0-	30424	3			N	-0-					171
07	32675 X	32675	-0-	-0-	-0-	32675	3			N	-0-					171
08	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	3			N	-0-					171
09	35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3			N	-0-					171
*10	33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	33128	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

*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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
05	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3659	-0-	-91	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5064	R	5064	-0-	-0-	-0-	4379	2	685	9	Y	623	658	0			35
06	5727	R	5727	-0-	-0-	-0-	5190	2	537	9	Y	488	473	0			50
07	4281	R	4281	-0-	-0-	-0-	3565	2	716	9	Y	651	648	0			53
08	4118	R	4118	-0-	-0-	-0-	3680	2	438	9	Y	398	422	0			29
*09	6625	R	6625	-0-	-0-	-0-	6608	2	17	9	Y	15					44
*10	6345	R	6345	-0-	-0-	-0-	6324	2	21	9	Y	19					63

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8004	R	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	7756	R	7756	-0-	-0-	-0-	135	1	7621	2	N	-0-					-0-
09	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7199	R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
*10	7106	R	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

05	DLQ G-10	6287	-0-	6287	6287	6004	2	283	9	Y	257	254	0				22
06	DLQ G-10	3917	-0-	3917	10204	3697	2	220	9	Y	200	213	0				9
07	DLQ G-10	5629	-0-	5629	15833	5508	2	121	9	Y	110	110	0				9
08	DLQ G-10	5550	-0-	5550	21383	5441	2	109	9	Y	99	103	0				5
09	26040 X	4657	-0-	-21383	-0-	4404	2	253	9	Y	230	219	0				16
*10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3812	2	231	9	Y	210	211	0				15

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

05	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 4485 - 4788

05	0	NO RPT		-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15					85
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1958	2	13	9	N	12					97
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13					110
08	2077	N	1281	-0-	-796	-0-	1267	2	14	9	N	13					123
09	1980	N	862	-0-	-1118	-0-	854	2	8	9	N	7					130
10	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1730	2	8	9	N	7					137

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					71
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					71
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					71
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					71
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					71
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					71

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

05	465	#	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	#	2560	-0-	-75	-0-	2512	2	48	9	Y	44	35	1			22
06	2550	#	2171	-0-	-379	-0-	2145	2	26	9	Y	24	34	1			12
07	2480	#	2182	-0-	-298	-0-	2158	2	24	9	Y	22	26	1			8
08	2573	#	2189	-0-	-384	-0-	2178	2	11	9	Y	10	15	1			3
09	2490	#	2049	-0-	-441	-0-	2035	2	14	9	Y	13					16
10	2449	#	2301	-0-	-148	-0-	2281	2	20	9	Y	18	12	1			22

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-	1	1			215
06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	3600	3			N	-0-					215
07	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3725	3			N	-0-					215
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					215
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					215
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					215

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	996	-0-	-368	-0-	996	3			N	-0-					170
06	1320	X	967	-0-	-353	-0-	967	3			N	-0-					170
07	1364	X	417	-0-	-947	-0-	417	3			N	-0-					170
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					170
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					170
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	3285	2	535	9	Y	486	503	0			12
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	7625	3532	2	273	9	Y	248	246	0			14
07	DLQ G-10		5618	-0-	5618	13243	5147	2	471	9	Y	428	422	0			20
08	DLQ G-10		5257	-0-	5257	18500	4935	2	322	9	Y	293	301	0			12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18500					Y	-0-	12	0			-0-
10	DLQ G-10		3508	-0-	3508	22008	2773	2	735	9	Y	668	642	0			26

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

05	SWR 10	780	-0-	780	191785	780	3			Y	-0-					-0-
06	SWR 10	761	-0-	761	192546	761	3			Y	-0-					-0-
07	SWR 10	599	-0-	599	193145	599	3			Y	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

05	496 #	440	-0-	-56	B	-56	440	3		Y	-0-					24
06	480 #	338	-0-	-142	B	-198	338	3		Y	-0-					24
07	496 #	439	-0-	-57	B	-255	439	3		Y	-0-					24
08	496 #	396	-0-	-100	B	-355	396	3		Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-355														
09	480 #	380	-0-	-100	B	-455	380	3		Y	-0-					24
10	434 #	394	-0-	-40	B	-495	394	3		Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

05	465 #	383	-0-	-82	B	-412	383	3		Y	-0-					54
06	450 #	345	-0-	-105	B	-517	345	3		Y	-0-					54
07	372 #	464	-0-	92	B	-425	464	3		Y	-0-					54
08	372 #	424	-0-	52	B	-373	424	3		Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-345	CANCELLED UNDERAGE ->			-28										
09	360 #	406	-0-	46	B	-299	406	3		Y	-0-					54
10	465 #	417	-0-	-48	B	-347	417	3		Y	-0-					54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

05	1736 #	1466	-0-	-270	B	-410	1466	2		N	-0-					-0-
06	1500 #	1152	-0-	-348	B	-758	1151	2	1 9	N	1					1
07	1364 #	180	-0-	-1184	B	-1942	177	2	3 9	N	3					4
08	1891 #	-0-	-0-	-1891	B	-3833				N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3833														
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	B	-5663				N	1					4
10	1457 #	-0-	-0-	-1457	B	-7120				N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	R	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	351	R	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	324	R	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	319	R	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*10	316	R	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

05	589	#	393	-0-	-196	B	-404	393	2			N	-0-					-0-
06	570	#	558	-0-	-12	B	-416	558	2			N	-0-					-0-
07	589	#	462	-0-	-127	B	-543	462	2			N	-0-					-0-
08	496	#	377	-0-	-119	B	-662	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -662																		
09	450	#	302	-0-	-148	B	-810	302	2			N	-0-					-0-
10	403	#	550	-0-	147	B	-663	550	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

05	1023	#	624	-0-	-399	B	-990	624	2			N	-0-					-0-
06	990	#	981	-0-	-9	B	-999	981	2			N	-0-					-0-
07	899	#	699	-0-	-200	B	-1199	699	2			N	-0-					-0-
08	868	#	601	-0-	-267	B	-1466	601	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1466																		
09	750	#	427	-0-	-323	B	-1789	427	2			N	-0-					-0-
10	620	#	1073	-0-	453	B	-1336	1073	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

05	341	#	139	-0-	-202	B	-419	139	2			N	-0-					-0-
06	360	#	315	-0-	-45	B	-464	315	2			N	-0-					-0-
07	372	#	271	-0-	-101	B	-565	271	2			N	-0-					-0-
08	310	#	151	-0-	-159	B	-724	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -724																		
09	270	#	60	-0-	-210	B	-934	60	2			N	-0-					-0-
10	124	#	219	-0-	95	B	-839	219	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

05	347	R	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	363	R	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	386	R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	358	R	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	339	R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*10	346	R	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	453	-0-	-663	B	-663	453	2			Y	-0-					-0-
06	1050	#	1445	-0-	395	B	-268	1445	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	617	-0-	121	B	-147	617	2			Y	-0-					-0-
08	1197	R	1344	-0-	147	B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	977	R	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*10	1201	R	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	R	913	-0-	-0-	B	-0-	881	2	32	9	Y	29	30	0			2
06	870	#	812	-0-	-58	B	-58	799	2	13	9	Y	12	11	0			3
07	922	R	980	-0-	58	B	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	0			4
08	930	#	777	-0-	-153	B	-153	777	2			Y	-0-	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -153																		
*09	550	R	703	-0-	153	B	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*10	904	R	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	#	994	-0-	-339	B	-524	994	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	1053	-0-	-237	B	-761	1053	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	859	-0-	-164	B	-925	859	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	1157	-0-	-114	B	-1039	1157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1039																		
09	1170	#	1128	-0-	-42	B	-1081	1128	2			N	-0-					-0-
10	992	#	1600	-0-	608	B	-473	1600	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	R	35	-0-	-0-	B	-0-	13	2	22	9	Y	20	21	0			-0-
06	30	#	15	-0-	-15	B	-15	6	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	31	#	40	-0-	9	B	-6	19	2	21	9	Y	19	18	0			1
08	31	#	30	-0-	-1	B	-7	12	2	18	9	Y	16	16	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7																		
*09	20	R	27	-0-	7	B	-0-	12	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	335	-0-	-533	B	-679	335	2			N	-0-					-0-
06	810	#	1009	-0-	199	B	-480	1009	2			N	-0-					-0-
07	403	#	384	-0-	-19	B	-499	384	2			N	-0-					-0-
08	868	#	948	-0-	80	B	-419	948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -419																		
09	840	#	692	-0-	-148	B	-567	692	2			N	-0-					-0-
*10	349	R	916	-0-	567	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	B	-3	147	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	155	-0-	-0-	B	-3	155	2			Y	-0-					-0-
08	170	R	173	-0-	3	B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	167	R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*10	167	R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	247	-0-	-1	B	-1	247	2			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	B	-8	233	2			N	-0-					-0-
07	248	#	234	-0-	-14	B	-22	234	2			N	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	B	-33	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33																		
09	240	#	221	-0-	-19	B	-52	221	2			N	-0-					-0-
10	248	#	232	-0-	-16	B	-68	232	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

05	1675	R	1806	-0-	131	B	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	900	#	856	-0-	-44	B	-44	856	2			Y	-0-					-0-
07	908	R	952	-0-	44	B	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
08	961	#	937	-0-	-24	B	-24	937	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24																		
*09	865	R	889	-0-	24	B	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*10	901	R	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

05	558	#	322	-0-	-236	B	-236	322	2			Y	-0-					-0-
06	721	R	957	-0-	236	B	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	360	-0-	-136	B	-136	360	2			Y	-0-					-0-
08	732	R	868	-0-	136	B	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	628	R	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*10	795	R	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

05	682	#	508	-0-	-174	B	-384	483	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	660	#	533	-0-	-127	B	-511	511	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	620	#	486	-0-	-134	B	-645	464	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	682	#	644	-0-	-38	B	-683	619	2	25	9	Y	23	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683																		
09	0	#	577	-0-	577	B	-106	551	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*10	473	R	579	-0-	106	B	-0-	549	2	30	9	Y	27	27	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	565	-0-	-303 B	-417	565	2			N	-0-					-0-
06	840	#	649	-0-	-191 B	-608	649	2			N	-0-					-0-
07	837	#	704	-0-	-133 B	-741	704	2			N	-0-					-0-
08	837	#	350	-0-	-487 B	-1228	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1228																	
09	810	#	239	-0-	-571 B	-1799	239	2			N	-0-					-0-
10	558	#	567	-0-	9 B	-1790	567	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	650	-0-	-528 B	-865	650	2			N	-0-					-0-
06	1350	#	1130	-0-	-220 B	-1085	1130	2			N	-0-					-0-
07	1395	#	878	-0-	-517 B	-1602	878	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	584	-0-	-532 B	-2134	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2134																	
09	990	#	313	-0-	-677 B	-2811	313	2			N	-0-					-0-
10	651	#	1017	-0-	366 B	-2445	1017	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	1179	-0-	-743 B	-1317	1179	2			N	-0-					-0-
06	1860	#	1642	-0-	-218 B	-1535	1642	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1663	-0-	-135 B	-1670	1663	2			N	-0-					-0-
08	1767	#	996	-0-	-771 B	-2441	996	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																	
09	1710	#	649	-0-	-1061 B	-3502	649	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1333	-0-	155 B	-3347	1333	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	#	1201	-0-	-1682 B	-3794	1201	2			Y	-0-					-0-
06	2790	#	2889	-0-	99 B	-3695	2889	2			Y	-0-					-0-
07	992	#	939	-0-	-53 B	-3748	939	2			Y	-0-					-0-
08	2325	#	2688	-0-	363 B	-3385	2688	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3385																	
09	0	#	1962	-0-	1962 B	-1423	1962	2			Y	-0-					-0-
*10	1231	R	2654	-0-	1423 B	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	342	-0-	-30 B	-95	342	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	350	-0-	20 B	-75	350	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	368	-0-	58 B	-17	368	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	351	-0-	-52 B	-69	351	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69																	
*09	313	R	382	-0-	69 B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*10	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	403	#	149	-0-	-254 B	-413	149	2			N	-0-					-0-
06	480	#	375	-0-	-105 B	-518	375	2			N	-0-					-0-
07	496	#	310	-0-	-186 B	-704	310	2			N	-0-					-0-
08	403	#	191	-0-	-212 B	-916	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -916																	
09	360	#	98	-0-	-262 B	-1178	98	2			N	-0-					-0-
10	155	#	341	-0-	186 B	-992	341	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	775	#	430	-0-	-345 B	-703	430	2			N	-0-					-0-
06	750	#	521	-0-	-229 B	-932	521	2			N	-0-					-0-
07	682	#	593	-0-	-89 B	-1021	593	2			N	-0-					-0-
08	682	#	280	-0-	-402 B	-1423	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423																	
09	600	#	144	-0-	-456 B	-1879	144	2			N	-0-					-0-
10	434	#	461	-0-	27 B	-1852	461	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

05	1736	#	1322	-0-	-414 B	-563	1322	2			N	-0-					-0-
06	1680	#	1619	-0-	-61 B	-624	1619	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1544	-0-	-161 B	-785	1544	2			N	-0-					-0-
08	1767	#	919	-0-	-848 B	-1633	919	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1633																	
09	1530	#	524	-0-	-1006 B	-2639	524	2			N	-0-					-0-
10	1333	#	1310	-0-	-23 B	-2662	1310	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	403	#	359	-0-	-44 B	-44	334	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	430	R	474	-0-	44 B	-0-	457	2	17	9	Y	15	16	0			-0-
07	458	R	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	474	R	474	-0-	-0- B	-0-	456	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	455	R	455	-0-	-0- B	-0-	427	2	28	9	Y	25	24	0			1
*10	463	R	463	-0-	-0- B	-0-	437	2	26	9	Y	24	24	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	341 #	339	-0-	-2	B	-49	339	2		N	-0-			-0-
06	320 R	369	-0-	49	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	341 #	316	-0-	-25	B	-25	316	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-25												
09	330 #	301	-0-	-29	B	-54	301	2		N	-0-			-0-
10	341 #	373	-0-	32	B	-22	373	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	713 #	443	-0-	-270	B	-556	443	2		N	-0-			-0-
06	720 #	666	-0-	-54	B	-610	666	2		N	-0-			-0-
07	744 #	572	-0-	-172	B	-782	572	2		N	-0-			-0-
08	651 #	355	-0-	-296	B	-1078	355	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-1078												
09	570 #	222	-0-	-348	B	-1426	222	2		N	-0-			-0-
10	434 #	588	-0-	154	B	-1272	588	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

05	651 #	458	-0-	-193	B	-334	458	2		N	-0-			-0-
06	690 #	652	-0-	-38	B	-372	652	2		N	-0-			-0-
07	713 #	624	-0-	-89	B	-461	624	2		N	-0-			-0-
08	651 #	348	-0-	-303	B	-764	348	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-764												
09	540 #	212	-0-	-328	B	-1092	212	2		N	-0-			-0-
10	465 #	531	-0-	66	B	-1026	531	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	243	-0-	-36 B	-101	243	2			N	-0-					-0-
06	240	#	301	-0-	61 B	-40	301	2			N	-0-					-0-
07	281	R	321	-0-	40 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	279	#	200	-0-	-79 B	-79	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																	
09	270	#	157	-0-	-113 B	-192	157	2			N	-0-					-0-
10	248	#	280	-0-	32 B	-160	280	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

05	806	#	459	-0-	-347 B	-739	459	2			N	-0-					-0-
06	840	#	794	-0-	-46 B	-785	794	2			N	-0-					-0-
07	868	#	631	-0-	-237 B	-1022	631	2			N	-0-					-0-
08	713	#	435	-0-	-278 B	-1300	435	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1300																	
09	660	#	253	-0-	-407 B	-1707	253	2			N	-0-					-0-
10	465	#	731	-0-	266 B	-1441	731	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

05	558 #	361	-0-	-197	B	-287	361	2			N	-0-					-0-
06	540 #	377	-0-	-163	B	-450	377	2			N	-0-					-0-
07	496 #	424	-0-	-72	B	-522	424	2			N	-0-					-0-
08	527 #	248	-0-	-279	B	-801	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-801															
09	480 #	204	-0-	-276	B	-1077	204	2			N	-0-					-0-
10	372 #	358	-0-	-14	B	-1091	358	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

05	1411 R	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1716 R	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1679 R	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1147 #	1021	-0-	-126	B	-126	1021	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-126															
09	1110 #	692	-0-	-418	B	-544	692	2			N	-0-					-0-
10	1147 #	1520	-0-	373	B	-171	1520	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

05	496 #	404	-0-	-92	B	-258	404	2			N	-0-					-0-
06	480 #	443	-0-	-37	B	-295	443	2			N	-0-					-0-
07	465 #	422	-0-	-43	B	-338	422	2			N	-0-					-0-
08	465 #	353	-0-	-112	B	-450	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-450															
09	420 #	326	-0-	-94	B	-544	326	2			N	-0-					-0-
10	403 #	447	-0-	44	B	-500	447	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

05	372 #	284	-0-	-88	B	-236	284	2			N	-0-					-0-
06	360 #	335	-0-	-25	B	-261	335	2			N	-0-					-0-
07	372 #	149	-0-	-223	B	-484	149	2			N	-0-					-0-
08	403 #	731	-0-	328	B	-156	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-156															
*09	371 R	527	-0-	156	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*10	479 R	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	435	-0-	-309 B	-406	435	2			Y	-0-					1
06	720	#	130	-0-	-590 B	-996	129	2	1	9	Y	1					2
07	682	#	3	-0-	-679 B	-1675	3	2			Y	-0-					2
08	713	#	5	-0-	-708 B	-2383	5	2			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2383																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2383					Y	-0-					2
10	0	#	5	-0-	5 B	-2378	4	2	1	9	Y	1					3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	368	-0-	-252 B	-278	368	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600 B	-878					Y	-0-					-0-
07	558	#	243	-0-	-315 B	-1193	243	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	741	-0-	121 B	-1072	741	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1072																	
09	0	#	593	-0-	593 B	-479	593	2			Y	-0-					-0-
*10	129	R	608	-0-	479 B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	1066	-0-	-112 B	-112	990	2	76	9	Y	69	69	0			2
06	1140	#	1179	-0-	39 B	-73	1102	2	77	9	Y	70	70	0			2
07	1138	R	1211	-0-	73 B	-0-	1136	2	75	9	Y	68	68	0			2
08	1178	#	1023	-0-	-155 B	-155	955	2	68	9	Y	62	63	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155																	
*09	675	R	830	-0-	155 B	-0-	750	2	80	9	Y	73	72	0			2
*10	946	R	946	-0-	-0- B	-0-	867	2	79	9	Y	72	72	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	-0-	-0-	-899 B	-1654					Y	-0-					-0-
06	870	#	-0-	-0-	-870 B	-2524					Y	-0-					-0-
07	899	#	-0-	-0-	-899 B	-3423					Y	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868 B	-4291					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4291																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	1390	-0-	-5 B	-5	1390	2			Y	-0-					-0-
06	1350	#	1322	-0-	-28 B	-33	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1446	R	1479	-0-	33 B	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1395	#	1348	-0-	-47 B	-47	1348	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -47																	
*09	1243	R	1290	-0-	47 B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*10	1404	R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1952 CANCELLED UNDERAGE -> -955																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1952					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	84	-0-	-71 B	-71	84	2			Y	-0-					-0-
06	192	R	263	-0-	71 B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*10	187	R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

05	992	#	852	-0-	-140 B	-375	852	2			N	-0-					-0-
06	930	#	905	-0-	-25 B	-400	905	2			N	-0-					-0-
07	899	#	980	-0-	81 B	-319	980	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	496	-0-	-527 B	-846	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -846																	
09	960	#	386	-0-	-574 B	-1420	386	2			N	-0-					-0-
10	837	#	495	-0-	-342 B	-1762	495	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

05	775	#	516	-0-	-259 B	-484	516	2			N	-0-					-0-
06	750	#	617	-0-	-133 B	-617	617	2			N	-0-					-0-
07	744	#	654	-0-	-90 B	-707	654	2			N	-0-					-0-
08	713	#	358	-0-	-355 B	-1062	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062																	
09	660	#	230	-0-	-430 B	-1492	230	2			N	-0-					-0-
10	527	#	477	-0-	-50 B	-1542	477	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

05	1519	#	951	-0-	-568 B	-568	951	2			N	-0-					-0-
06	1890	#	1765	-0-	-125 B	-693	1765	2			N	-0-					-0-
07	1953	#	1492	-0-	-461 B	-1154	1492	2			N	-0-					-0-
08	1953	#	1014	-0-	-939 B	-2093	1014	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2093																	
09	1800	#	458	-0-	-1342 B	-3435	458	2			N	-0-					-0-
10	961	#	1446	-0-	485 B	-2950	1446	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

05	4	#	-0-	-0-	-4 B	-6					N	-0-					-0-
06	4	#	4	-0-	-0- B	-6	4	2			N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3 B	-9					N	-0-					-0-
08	8	#	-0-	-0-	-8 B	-17					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -1																	
09	3	#	-0-	-0-	-3 B	-19					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-19					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	#	955	-0-	-843 B	-1420	955	2			N	-0-					-0-
06	1890	#	1561	-0-	-329 B	-1749	1561	2			N	-0-					-0-
07	1953	#	1362	-0-	-591 B	-2340	1362	2			N	-0-					-0-
08	1643	#	834	-0-	-809 B	-3149	834	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3149																	
09	1320	#	412	-0-	-908 B	-4057	412	2			N	-0-					-0-
10	961	#	1301	-0-	340 B	-3717	1301	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

05	806	#	564	-0-	-242 B	-622	564	2			N	-0-					-0-
06	840	#	846	-0-	6 B	-616	846	2			N	-0-					-0-
07	868	#	666	-0-	-202 B	-818	666	2			N	-0-					-0-
08	744	#	500	-0-	-244 B	-1062	500	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1062																	
09	720	#	323	-0-	-397 B	-1459	323	2			N	-0-					-0-
10	558	#	811	-0-	253 B	-1206	811	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

05	682	#	418	-0-	-264 B	-641	418	2			N	-0-					-0-
06	660	#	598	-0-	-62 B	-703	598	2			N	-0-					-0-
07	620	#	617	-0-	-3 B	-706	617	2			N	-0-					-0-
08	589	#	424	-0-	-165 B	-871	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -871																	
09	420	#	405	-0-	-15 B	-886	405	2			N	-0-					-0-
10	403	#	557	-0-	154 B	-732	557	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

05	341	#	366	-0-	25 B	-22	366	2			N	-0-					-0-
06	300	#	297	-0-	-3 B	-25	297	2			N	-0-					-0-
07	307	R	332	-0-	25 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	372	#	275	-0-	-97 B	-97	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97																	
09	360	#	266	-0-	-94 B	-191	266	2			N	-0-					-0-
10	372	#	349	-0-	-23 B	-214	349	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

05	415	R	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	356	-0-	-34 B	-34	356	2			Y	-0-					-0-
07	532	R	566	-0-	34 B	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	651	R	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	617	R	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*10	620	R	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

05	1333 #	895	-0-	-438	B	-746	895	2		N	-0-			-0-
06	1290 #	1185	-0-	-105	B	-851	1185	2		N	-0-			-0-
07	899 #	1098	-0-	199	B	-652	1098	2		N	-0-			-0-
08	1240 #	622	-0-	-618	B	-1270	622	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1270													
09	1200 #	355	-0-	-845	B	-2115	355	2		N	-0-			-0-
10	899 #	1045	-0-	146	B	-1969	1045	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

05	1612 #	1075	-0-	-537	B	-932	1075	2		N	-0-			-0-
06	1560 #	1391	-0-	-169	B	-1101	1391	2		N	-0-			-0-
07	1488 #	1319	-0-	-169	B	-1270	1319	2		N	-0-			-0-
08	1426 #	823	-0-	-603	B	-1873	823	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1873													
09	1350 #	573	-0-	-777	B	-2650	573	2		N	-0-			-0-
10	1085 #	1231	-0-	146	B	-2504	1231	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

05	124	#	79	-0-	-45 B	-89	79	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	80	-0-	-40 B	-129	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	61	-0-	-32 B	-161	61	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	96	-0-	3 B	-158	96	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																	
09	0	#	94	-0-	94 B	-64	94	2			Y	-0-					-0-
*10	19	R	83	-0-	64 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-300					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-300					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-300					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-300					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

05	1643	#	1215	-0-	-428 B	-577	1207	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
06	1590	#	1667	-0-	77 B	-500	1667	2			Y	-0-					-0-
07	1426	#	1508	-0-	82 B	-418	1508	2			Y	-0-					-0-
08	1581	#	1127	-0-	-454 B	-872	1127	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -872																	
*09	60	R	932	-0-	872 B	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*10	1731	R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

05	1333	#	1329	-0-	-4 B	-4	1316	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	1290	#	1211	-0-	-79 B	-83	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-1168					Y	-0-					-0-
08	1333	#	1142	-0-	-191 B	-1359	1142	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1359																	
09	0	#	1185	-0-	1185 B	-174	1185	2			Y	-0-					-0-
*10	995	R	1169	-0-	174 B	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	617	-0-	-251 B	-563	592	2	25	9	N	23	22	0			1
06	720	#	547	-0-	-173 B	-736	541	2	6	9	N	5	6	0			-0-
07	558	#	519	-0-	-39 B	-775	519	2			N	-0-					-0-
08	744	#	634	-0-	-110 B	-885	634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -885																	
09	660	#	582	-0-	-78 B	-963	582	2			N	-0-					-0-
10	620	#	571	-0-	-49 B	-1012	571	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	#	1513	-0-	-533 B	-1311	1513	2			N	-0-					-0-
06	2220	#	2109	-0-	-111 B	-1422	2109	2			N	-0-					-0-
07	2294	#	1865	-0-	-429 B	-1851	1865	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1355	-0-	-567 B	-2418	1355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2418																	
09	1620	#	714	-0-	-906 B	-3324	714	2			N	-0-					-0-
10	1519	#	1747	-0-	228 B	-3096	1747	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	518	-0-	-226 B	-304	493	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	720	#	574	-0-	-146 B	-450	552	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1039					Y	17	17	0			1
08	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1752					Y	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1752																	
09	0	#	568	-0-	568 B	-1184	568	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	856	-0-	856 B	-328	856	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	#	1076	-0-	-195 B	-232	1000	2	76	9	Y	69	69	0			2
06	1230	#	1062	-0-	-168 B	-400	1008	2	54	9	Y	49	50	0			1
07	1178	#	1220	-0-	42 B	-358	1119	2	101	9	Y	92	90	0			3
08	1271	#	1168	-0-	-103 B	-461	1077	2	91	9	Y	83	84	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -461																	
*09	1099	R	1560	-0-	461 B	-0-	1453	2	107	9	Y	97	96	0			3
*10	1932	R	1932	-0-	-0- B	-0-	1827	2	105	9	Y	95	96	0			2

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	R	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	1354	R	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
07	574	R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	1742	R	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	1330	-0-	1330 B	1330	1330	2			Y	-0-					-0-
*10	1839	R	509	-0-	-1330 B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	1831	-0-	-122 B	-122	1806	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	1890	#	777	-0-	-1113 B	-1235	755	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	1953	#	518	-0-	-1435 B	-2670	496	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	1953	#	876	-0-	-1077 B	-3747	837	2	39	9	Y	35	35	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3747																	
09	0	#	828	-0-	828 B	-2919	783	2	45	9	Y	41	41	0			1
10	0	#	62	-0-	62 B	-2857	62	2			Y	-0-	1	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	R	291	-0-	-0- B	-0-	266	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	222	R	222	-0-	-0- B	-0-	200	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	155	#	154	-0-	-1 B	-1	132	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	176	R	177	-0-	1 B	-0-	156	2	21	9	Y	19	20	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	210	R	210	-0-	-0- B	-0-	184	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*10	133	R	133	-0-	-0- B	-0-	103	2	30	9	Y	27	27	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-1200					Y	23	22	0			1
06	1050	#	23	-0-	-1027 B	-2227	1	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-3312					Y	21	21	0			1
08	1085	#	31	-0-	-1054 B	-4366	22	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4366																	
09	0	#	86	-0-	86 B	-4280	62	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
10	0	#	129	-0-	129 B	-4151	129	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	136	-0-	-19 B	-51	111	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	150	#	68	-0-	-82 B	-133	46	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	124	#	52	-0-	-72 B	-205	30	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	155	#	68	-0-	-87 B	-292	43	2	25	9	Y	23	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292																	
09	0	#	68	-0-	68 B	-224	42	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	0	#	54	-0-	54 B	-170	24	2	30	9	Y	27	27	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	651	-0-	-403 B	-758	637	2	14	9	N	13	14	0			-0-
06	1050	#	948	-0-	-102 B	-860	948	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	775	-0-	-310 B	-1170	775	2			N	-0-					-0-
08	961	#	543	-0-	-418 B	-1588	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1588																	
09	870	#	402	-0-	-468 B	-2056	402	2			N	-0-					-0-
10	651	#	888	-0-	237 B	-1819	888	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	#	564	-0-	-955 B	-2619	564	2			N	-0-					-0-
06	1470	#	1006	-0-	-464 B	-3083	1006	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	989	-0-	-282 B	-3365	989	2			N	-0-					-0-
08	837	#	537	-0-	-300 B	-3665	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3665																	
09	720	#	285	-0-	-435 B	-4100	285	2			N	-0-					-0-
10	558	#	866	-0-	308 B	-3792	866	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	#	1327	-0-	-2393 B	-3947	1327	2			N	-0-					-0-
06	3300	#	3258	-0-	-42 B	-3989	3258	2			N	-0-					-0-
07	1457	#	1232	-0-	-225 B	-4214	1232	2			N	-0-					-0-
08	3379	#	3451	-0-	72 B	-4142	3451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4142																	
09	3270	#	2467	-0-	-803 B	-4945	2467	2			N	-0-					-0-
10	1333	#	3219	-0-	1886 B	-3059	3219	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

05	3348	#	2378	-0-	-970 B	-970	2378	2			Y	-0-					-0-
06	3733	R	4703	-0-	970 B	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
07	2604	#	2127	-0-	-477 B	-477	2127	2			Y	-0-					-0-
08	5613	R	6090	-0-	477 B	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3968	R	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
*10	5480	R	5480	-0-	-0- B	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

05	434	#	352	-0-	-82 B	-130	352	2			N	-0-					1
06	420	#	266	-0-	-154 B	-284	265	2	1	9	N	1					2
07	372	#	198	-0-	-174 B	-458	198	2			N	-0-					2
08	434	#	463	-0-	29 B	-429	463	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429																	
09	390	#	320	-0-	-70 B	-499	320	2			N	-0-					2
10	341	#	307	-0-	-34 B	-533	306	2	1	9	N	1					3

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

05	1731	R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1094	R	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1824	R	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
08	1672	R	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	#	890	-0-	-190 B	-190	890	2			Y	-0-					-0-
*10	1408	R	1598	-0-	190 B	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	516	-0-	-73 B	-81	516	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	245	-0-	-325 B	-406	245	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	690	-0-	101 B	-305	690	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	448	-0-	-141 B	-446	448	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -446																	
09	151	R	597	-0-	446 B	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	588	-0-	-1 B	-1	588	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	1135	-0-	-260 B	-331	1135	2			Y	-0-					-0-
06	1350	#	436	-0-	-914 B	-1245	436	2			Y	-0-					-0-
07	1395	#	1498	-0-	103 B	-1142	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1395	#	979	-0-	-416 B	-1558	979	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1558																	
09	0	#	1452	-0-	1452 B	-106	1452	2			Y	-0-					-0-
10	1395	#	1404	-0-	9 B	-97	1404	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	395	-0-	-101 B	-149	395	2			N	-0-					-0-
06	480	#	142	-0-	-338 B	-487	142	2			N	-0-					-0-
07	496	#	473	-0-	-23 B	-510	473	2			N	-0-					-0-
08	496	#	407	-0-	-89 B	-599	407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -599																	
09	450	#	452	-0-	2 B	-597	452	2			N	-0-					-0-
10	465	#	466	-0-	1 B	-596	466	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	439	-0-	-57 B	-57	439	2			Y	-0-					18
06	480	#	182	-0-	-298 B	-355	182	2			Y	-0-					18
07	496	#	571	-0-	75 B	-280	571	2			Y	-0-					18
08	496	#	382	-0-	-114 B	-394	382	2			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -394																	
09	156	R	550	-0-	394 B	-0-	550	2			Y	-0-					18
*10	533	R	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-					18

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS 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
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-36					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-36					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-36					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-36					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -36																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	396	-0-	-7 B	-7	396	2			N	-0-					-0-
06	390	#	307	-0-	-83 B	-90	307	2			N	-0-					-0-
07	403	#	377	-0-	-26 B	-116	377	2			N	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-519					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -519																	
09	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-909					N	NO RPT					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-1312					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		550	-0-	550 B	1064	546	3	4	9	Y	4					76
06	DLQ G-10		326	-0-	326 B	1390	320	3	6	9	Y	5					81
07	2111	R	721	-0-	-1390 B	-0-	717	3	4	9	Y	4					85
08	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	435	3	6	9	Y	5					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	594	R	594	-0-	-0- B	-0-	588	3	6	9	Y	5					95
10	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-372					Y	NO RPT					95

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		570	-0-	570 B	600	568	3	2	9	Y	2					16
06	DLQ G-10		287	-0-	287 B	887	286	3	1	9	Y	1					17
07	1816	R	929	-0-	-887 B	-0-	925	3	4	9	Y	4					21
08	624	R	624	-0-	-0- B	-0-	623	3	1	9	Y	1					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	914	R	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			Y	-0-	19	1			3
10	248	#	NO RPT	-0-	-248 B	-248					Y	NO RPT					3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		383	-0-	383 B	1044	376	3	7	9	Y	6					23
06	DLQ G-10		212	-0-	212 B	1256	202	3	10	9	Y	9					32
07	1675	R	419	-0-	-1256 B	-0-	412	3	7	9	Y	6					38
08	313	R	313	-0-	-0- B	-0-	310	3	3	9	Y	3					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	459	R	459	-0-	-0- B	-0-	453	3	6	9	Y	5					46
10	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-434					Y	NO RPT					46

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		632	-0-	632 B	1519	631	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		358	-0-	358 B	1877	357	3	1	9	Y	1					10
07	2597	R	720	-0-	-1877 B	-0-	716	3	4	9	Y	4					14
08	313	R	313	-0-	-0- B	-0-	312	3	1	9	Y	1					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	#	337	-0-	-263 B	-263	337	3			Y	-0-	13	1			2
10	620	#	NO RPT	-0-	-620 B	-883					Y	NO RPT					2

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
05	0	#	3	-0-	3 B	-667	2	3	1	9	Y	1					12
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-667					Y	1					13
07	0	#	80	-0-	80 B	-587	79	3	1	9	Y	1					14
08	3	#	49	-0-	46 B	-541	47	3	2	9	Y	2	2	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -541																	
09	15	R	15	-0-	-0- B	-0-	14	3	1	9	Y	1	2	1			13
10	93	#	63	-0-	-30 B	-30	60	3	3	9	Y	3	2	1			14

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
05	10	#	17	-0-	7 B	-368	17	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10 B	-378					Y	-0-					-0-
07	0	#	100	-0-	100 B	-278	100	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	106	-0-	75 B	-203	106	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -183																	
09	92	R	112	-0-	20 B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*10	103	R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	61	-0-	30 B	-913	61	3			N	-0-					-0-
06	30	#	195	-0-	165 B	-748	195	3			N	-0-					-0-
07	0	#	245	-0-	245 B	-503	245	3			N	-0-					-0-
08	62	#	228	-0-	166 B	-337	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -307																	
09	210	#	199	-0-	-11 B	-41	199	3			N	-0-					-0-
10	217	#	196	-0-	-21 B	-62	196	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2619					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-2649					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2649					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2649					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -2558																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-91					N	-0-					-0-
*10	924	R	1015	-0-	91 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	389	-0-	389 B	-104	389	3			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-104					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-104					N	NO RPT					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-507					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-403		CANCELLED UNDERAGE ->	-104											
09	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-793					N	NO RPT					-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-1196					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

05	465	#	374	-0-	-91 B	-915	374	3			N	-0-					19
06	420	#	309	-0-	-111 B	-1026	309	3			N	-0-					19
07	496	#	390	-0-	-106 B	-1132	390	3			N	-0-					19
08	496	#	506	-0-	10 B	-1122	506	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-450		CANCELLED UNDERAGE ->	-672											
09	480	#	590	-0-	110 B	-340	590	3			N	-0-					19
10	403	#	522	-0-	119 B	-221	522	3			N	-0-					19

SLANT OPERATING, LLC 786697
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	#	102	-0-	-53 B	-62	102	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	35	-0-	-115 B	-177	35	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	51	-0-	-104 B	-281	51	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	130	-0-	-25 B	-306	130	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-306														
09 DLQ G-10			144	-0-	144 B	-162	144	2			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			220	-0-	220 B	58	220	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403	#	374	-0-	-29 B	-174	359	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	390	#	93	-0-	-297 B	-471	76	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	403	#	382	-0-	-21 B	-492	369	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	403	#	335	-0-	-68 B	-560	333	2	2	9	Y	2	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-415		CANCELLED UNDERAGE ->	-145											
09 DLQ G-10			330	-0-	330 B	-85	328	2	2	9	Y	2	2	1			1
10 DLQ G-10			240	-0-	240 B	155	238	2	2	9	Y	2	2	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

05	620 #	625	-0-	5	B	-189	625	3		N	-0-			-0-
06	600 #	376	-0-	-224	B	-413	376	3		N	-0-			-0-
07	620 #	759	-0-	139	B	-274	759	2		N	-0-			-0-
08	620 #	545	-0-	-75	B	-349	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -349														
09	600 #	732	-0-	132	B	-217	732	2		N	-0-			-0-
10	620 #	720	-0-	100	B	-117	720	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	899 #	815	-0-	-84	B	-1051	815	3		N	-0-			-0-
06	750 #	517	-0-	-233	B	-1284	517	3		N	-0-			-0-
07	868 #	1114	-0-	246	B	-1038	1114	2		N	-0-			-0-
08	868 #	783	-0-	-85	B	-1123	783	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -863 CANCELLED UNDERAGE -> -260														
09	840 #	1021	-0-	181	B	-682	1021	2		N	-0-			-0-
10	806 #	971	-0-	165	B	-517	971	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

05	744 #	808	-0-	64	B	-456	808	3		N	-0-			-0-
06	720 #	480	-0-	-240	B	-696	480	3		N	-0-			-0-
07	775 #	966	-0-	191	B	-505	966	2		N	-0-			-0-
08	775 #	733	-0-	-42	B	-547	733	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -475 CANCELLED UNDERAGE -> -72														
09	750 #	894	-0-	144	B	-331	894	2		N	-0-			-0-
10	775 #	863	-0-	88	B	-243	863	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

05	968 R	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
06	810 #	579	-0-	-231	B	-231	579	3		N	-0-			-0-
07	961 R	1192	-0-	231	B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
08	889 R	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1023 R	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*10	1001 R	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	B	-17	13	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	B	-26	22	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	B	-32	25	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32														
09	DLQ G-10	33	-0-	33	B	1	33	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	B	39	38	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
05	3893	R	3893	-0-	-0-	B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	2324	R	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	4785	R	4785	-0-	-0-	B	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	3676	R	3676	-0-	-0-	B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4577	R	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*10	4466	R	4466	-0-	-0-	B	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

05	775	#	398	-0-	-377	B	-1040	398	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	134	-0-	-376	B	-1416	134	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	234	-0-	-293	B	-1709	234	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	465	-0-	-62	B	-1771	465	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1771																		
09	DLQ G-10		582	-0-	582	B	-1189	582	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		688	-0-	688	B	-501	688	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

05	527	#	220	-0-	-307	B	-307	205	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	510	#	57	-0-	-453	B	-760	40	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	527	#	484	-0-	-43	B	-803	471	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	527	#	366	-0-	-161	B	-964	363	2	3	9	Y	3	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -964																		
09	DLQ G-10		473	-0-	473	B	-491	470	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		974	-0-	974	B	483	971	2	3	9	Y	3	3	1			1

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

05	31	#	14	-0-	-17	B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	B	-73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	B	-80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80																		
09	DLQ G-10		26	-0-	26	B	-54	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55	B	1	55	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

05	2574	R	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	1804	-0-	-536	B	-536	1804	3			N	-0-					-0-
07	3006	R	3542	-0-	536	B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	2606	R	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3485	R	3485	-0-	-0-	B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
*10	3456	R	3456	-0-	-0-	B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	R	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330	#	248	-0-	-82	B	-82	248	3			N	-0-					-0-
07	442	R	524	-0-	82	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	379	R	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	465	R	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*10	447	R	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

05	1674	#	619	-0-	-1055	B	-2362	604	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1140	#	156	-0-	-984	B	-3346	148	3	8	9	Y	7	5	1			6
07	1178	#	247	-0-	-931	B	-4277	232	2	15	9	Y	14	16	1			4
08	1178	#	474	-0-	-704	B	-4981	465	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4981																		
09	DLQ G-10		583	-0-	583	B	-4398	582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		691	-0-	691	B	-3707	688	2	3	9	Y	3	2	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	485	R	1038	-0-	553	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	611	R	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	1338	R	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1001	R	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1202	R	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*10	1165	R	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

05	36	R	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	B	-27	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	11	-0-	-20	B	-47	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	40	-0-	9	B	-38	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																		
09	DLQ G-10		54	-0-	54	B	16	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		297	-0-	297	B	313	297	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

05	31	#	14	-0-	-17	B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	B	-73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	B	-80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80																		
09	DLQ G-10		26	-0-	26	B	-54	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55	B	1	55	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	21	-0-	-10 B	-11	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25 B	-36	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	59	-0-	28 B	-8	59	2			Y	-0-					-0-
08	37	R	45	-0-	8 B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		59	-0-	59 B	59	59	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121 B	180	121	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

05	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	60	#	15	-0-	-45 B	-45	15	3			N	-0-					-0-
07	62	#	18	-0-	-44 B	-89	18	2			N	-0-					-0-
08	62	#	20	-0-	-42 B	-131	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -131																	
09	60	#	20	-0-	-40 B	-171	20	2			N	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20 B	-191	42	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

05	806	#	681	-0-	-125 B	-1136	681	3			N	-0-					-0-
06	600	#	402	-0-	-198 B	-1334	402	3			N	-0-					-0-
07	682	#	976	-0-	294 B	-1040	976	2			N	-0-					-0-
08	682	#	729	-0-	47 B	-993	729	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -804 CANCELLED UNDERAGE -> -189																	
09	660	#	919	-0-	259 B	-545	919	2			N	-0-					-0-
10	682	#	890	-0-	208 B	-337	890	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

05	713	#	717	-0-	4 B	-621	717	3			N	-0-					-0-
06	630	#	421	-0-	-209 B	-830	421	3			N	-0-					-0-
07	651	#	905	-0-	254 B	-576	905	2			N	-0-					-0-
08	713	#	676	-0-	-37 B	-613	676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595 CANCELLED UNDERAGE -> -18																	
09	690	#	823	-0-	133 B	-462	823	2			N	-0-					-0-
10	713	#	771	-0-	58 B	-404	771	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

05	31	#	85	-0-	54 B	-643	70	3	15	9	Y	14	14	1					4
06	30	#	39	-0-	9 B	-634	22	3	17	9	Y	15	7	1					12
07	31	#	105	-0-	74 B	-560	92	2	13	9	Y	12	20	1					4
08	31	#	85	-0-	54 B	-506	83	2	2	9	Y	2	5	1					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -506																				
09	DLQ G-10		84	-0-	84 B	84	82	2	2	9	Y	2	2	1					1	
10	DLQ G-10		62	-0-	62 B	146	60	2	2	9	Y	2	2	1					1	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	186	#	202	-0-	16 B	-87	202	3			N	-0-					-0-
06	180	#	97	-0-	-83 B	-170	97	3			N	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9 B	-179	177	2			N	-0-					-0-
08	186	#	136	-0-	-50 B	-229	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-166		CANCELLED UNDERAGE ->		-63										
09	180	#	156	-0-	-24 B	-190	156	2			N	-0-					-0-
10	186	#	148	-0-	-38 B	-228	148	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

05	651	#	537	-0-	-114 B	-143	537	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-773					Y	-0-					-0-
07	651	#	8	-0-	-643 B	-1416	8	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	468	-0-	-183 B	-1599	468	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1599														
09	DLQ G-10		498	-0-	498 B	-1101	498	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		600	-0-	600 B	-501	600	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

05	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30	#	20	-0-	-10 B	-10	3	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31	#	25	-0-	-6 B	-16	11	2	14	9	Y	13	20	1			5
08	31	#	47	-0-	16 B	-0-	40	2	7	9	Y	6	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DLQ G-10		57	-0-	57 B	57	54	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10		299	-0-	299 B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1			2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

05	450	R	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	330	#	251	-0-	-79 B	-79	251	3			N	-0-					-0-
07	410	R	489	-0-	79 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	467	R	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*10	442	R	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

05	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27 B	-27	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	11	-0-	-20 B	-47	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	40	-0-	9 B	-38	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-38														
09	DLQ G-10		54	-0-	54 B	16	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		297	-0-	297 B	313	297	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

05	248	#	265	-0-	17 B	-303	265	3			N	-0-					-0-
06	240	#	150	-0-	-90 B	-393	150	3			N	-0-					-0-
07	248	#	350	-0-	102 B	-291	350	2			N	-0-					-0-
08	248	#	254	-0-	6 B	-285	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-216		CANCELLED UNDERAGE ->		-69										
09	240	#	325	-0-	85 B	-131	325	2			N	-0-					-0-
10	248	#	309	-0-	61 B	-70	309	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
05	31	#	3	-0-	-28 B	-85	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-115					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-146					Y	-0-					-0-
08	31	#	2	-0-	-29 B	-175	2	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-158		CANCELLED UNDERAGE ->	-17											
09	DLQ G-10		2	-0-	2 B	-156	2	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3 B	-153	3	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

05	124	#	64	-0-	-60 B	-161	64	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	23	-0-	-97 B	-258	23	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	53	-0-	-71 B	-329	53	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	60	-0-	-64 B	-393	60	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-347		CANCELLED UNDERAGE ->	-46											
09	DLQ G-10		59	-0-	59 B	-288	59	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		127	-0-	127 B	-161	127	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

05	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	160	3	15	9	N	14	15	1			4
06	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	45	3	17	9	N	15	7	1			12
07	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	75	2	13	9	N	12	20	1			4
08	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	150	2	9	9	N	8	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	189	R	189	-0-	-0- B	-0-	188	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	225	R	225	-0-	-0- B	-0-	222	2	3	9	N	3	2	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-102					N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16 B	-118	14	3			N	-0-					-0-
07	31	#	33	-0-	2 B	-116	33	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-147					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-108		CANCELLED UNDERAGE ->	-39											
09	14	#	103	-0-	89 B	-19	103	2			N	-0-					-0-
*10	157	R	176	-0-	19 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	62	#	36	-0-	-26	B	-26	36	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	3	-0-	-57	B	-83	3	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	11	-0-	-51	B	-134	11	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22	B	-156	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156														
09	DLQ G-10		54	-0-	54	B	-102	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		297	-0-	297	B	195	297	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEEN WELL #: 21 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

*03	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	18	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

05	31	#	21	-0-	-10	B	-268	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	B	-283	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	B	-296	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	B	-307	20	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-57	CANCELLED UNDERAGE ->			-250										
09	DLQ G-10		20	-0-	20	B	-37	20	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		42	-0-	42	B	5	42	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

05	72	R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	B	-27	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	11	-0-	-20	B	-47	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	40	-0-	9	B	-38	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38														
09	DLQ G-10		54	-0-	54	B	16	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		297	-0-	297	B	313	297	2			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

05	102	R	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	B	-25	35	3			N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	B	-36	51	2			N	-0-					-0-
08	94	R	130	-0-	36	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	144	R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	220	R	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	744	#	331	-0-	-413 B	-413	331	3			Y	-0-					-0-
06	810	#	35	-0-	-775 B	-1188	35	3			Y	-0-					-0-
07	837	#	105	-0-	-732 B	-1920	105	2			Y	-0-					-0-
08	837	#	93	-0-	-744 B	-2664	93	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2664																	
09	DLQ G-10		186	-0-	186 B	-2478	186	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		367	-0-	367 B	-2111	367	2			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
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11 B	-73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7 B	-80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80																	
09	DLQ G-10		26	-0-	26 B	-54	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55 B	1	55	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	103	-0-	-238 B	-424	103	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	20	-0-	-310 B	-734	20	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	236	-0-	-105 B	-839	236	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	182	-0-	-159 B	-998	182	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -998																	
09	DLQ G-10		235	-0-	235 B	-763	235	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		485	-0-	485 B	-278	485	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	14	-0-	-48 B	-102	14	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	4	-0-	-56 B	-158	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42 B	-200	20	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	24	-0-	-38 B	-238	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-233		CANCELLED UNDERAGE ->		-5										
09	DLQ G-10		26	-0-	26 B	-207	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55 B	-152	55	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

05	62	#	60	-0-	-2 B	-455	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	13	-0-	-47 B	-502	13	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40 B	-542	22	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	25	-0-	-37 B	-579	25	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-126		CANCELLED UNDERAGE ->		-453										
09	DLQ G-10		33	-0-	33 B	-93	33	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38 B	-55	38	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

05	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20 B	-20	10	3			Y	-0-					-0-
07	98	R	118	-0-	20 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DLQ G-10		118	-0-	118 B	118	118	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		243	-0-	243 B	361	243	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

05	620	#	201	-0-	-419 B	-707	186	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	600	#	62	-0-	-538 B	-1245	45	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	620	#	535	-0-	-85 B	-1330	523	2	12	9	Y	11	19	1			4
08	620	#	412	-0-	-208 B	-1538	409	2	3	9	Y	3	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1538														
09	DLQ G-10		532	-0-	532 B	-1006	529	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		1095	-0-	1095 B	89	1092	2	3	9	Y	3	3	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

05	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30	#	20	-0-	-10 B	-10	3	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31	#	25	-0-	-6 B	-16	11	2	14	9	Y	13	20	1			5
08	31	#	47	-0-	16 B	-0-	40	2	7	9	Y	6	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DLQ G-10		57	-0-	57 B	57	54	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10		299	-0-	299 B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1			2

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

05	1240	#	454	-0-	-786 B	-1443	453	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1200	#	142	-0-	-1058 B	-2501	140	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1240	#	238	-0-	-1002 B	-3503	237	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1240	#	277	-0-	-963 B	-4466	273	2	4	9	Y	4	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4466														
09	DLQ G-10		371	-0-	371 B	-4095	368	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		424	-0-	424 B	-3671	421	2	3	9	Y	3	3	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	31	#	29	-0-	-2 B	-2	14	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30	#	21	-0-	-9 B	-11	4	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31	#	28	-0-	-3 B	-14	20	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	31	#	30	-0-	-1 B	-15	24	2	6	9	Y	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15																	
09	DLQ G-10		32	-0-	32 B	17	26	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10		61	-0-	61 B	78	55	2	6	9	Y	5	5	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20 B	-20	10	3			N	-0-					-0-
07	98	R	118	-0-	20 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	R	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	243	R	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			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
05	186	#	64	-0-	-122 B	-994	49	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	150	#	23	-0-	-127 B	-1121	9	3	14	9	Y	13	6	1			11
07	155	#	42	-0-	-113 B	-1234	29	2	13	9	Y	12	19	1			4
08	155	#	50	-0-	-105 B	-1339	25	2	25	9	Y	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -656																	
09	DLQ G-10		73	-0-	73 B	-610	51	2	22	9	Y	20	18	1			6
10	DLQ G-10		119	-0-	119 B	-491	100	2	19	9	Y	17	17	1			6

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	R	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	233	R	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		252	-0-	252 B	252	252	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		347	-0-	347 B	599	347	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	236	-0-	-74 B	-326	221	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	300	#	54	-0-	-246 B	-572	37	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	310	#	213	-0-	-97 B	-669	205	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	310	#	245	-0-	-65 B	-734	239	2	6	9	Y	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -565 CANCELLED UNDERAGE -> -169																	
09	DLQ G-10		266	-0-	266 B	-299	260	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10		558	-0-	558 B	259	552	2	6	9	Y	5	5	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	508	-0-	-484 B	-1543	476	3	32	9	Y	29	28	1			8
06	780	#	135	-0-	-645 B	-2188	104	3	31	9	Y	28	13	1			23
07	806	#	251	-0-	-555 B	-2743	225	2	26	9	Y	24	39	1			8
08	806	#	469	-0-	-337 B	-3080	450	2	19	9	Y	17	24	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2662		CANCELLED UNDERAGE ->		-418										
09	DLQ G-10		566	-0-	566 B	-2096	563	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		669	-0-	669 B	-1427	665	2	4	9	Y	4	4	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	R	1044	-0-	75 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	840	#	551	-0-	-289 B	-289	551	3			N	-0-					-0-
07	899	#	1187	-0-	288 B	-1	1187	2			N	-0-					-0-
08	899	#	853	-0-	-46 B	-47	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-47														
09	1117	R	1164	-0-	47 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*10	1126	R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	68	-0-	-25 B	-626	68	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35 B	-661	25	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	43	-0-	-50 B	-711	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	50	-0-	-43 B	-754	50	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-191		CANCELLED UNDERAGE ->		-563										
09	DLQ G-10		67	-0-	67 B	-124	67	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77 B	-47	77	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	36	-0-	-26 B	-26	36	3			N	-0-					-0-
06	60	#	3	-0-	-57 B	-83	3	3			N	-0-					-0-
07	62	#	11	-0-	-51 B	-134	11	2			N	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22 B	-156	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-156														
09	60	#	54	-0-	-6 B	-162	54	2			N	-0-					-0-
*10	135	R	297	-0-	162 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11 B	-73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7 B	-80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-80														
09	DLQ G-10		26	-0-	26 B	-54	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55 B	1	55	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	795	-0-	51 B	-175	795	3			N	-0-					-0-
06	720	#	465	-0-	-255 B	-430	465	3			N	-0-					-0-
07	744	#	1005	-0-	261 B	-169	1005	2			N	-0-					-0-
08	744	#	735	-0-	-9 B	-178	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-178														
09	726	R	904	-0-	178 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*10	867	R	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	30	-0-	-621 B	-3007	15	3	15	9	N	14	15	1			4
06	630	#	21	-0-	-609 B	-3616	4	3	17	9	N	15	7	1			12
07	93	#	28	-0-	-65 B	-3681	20	2	8	9	N	7	16	1			3
08	93	#	30	-0-	-63 B	-3744	24	2	6	9	N	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2630		CANCELLED UNDERAGE ->	-1114											
09	30	#	32	-0-	2 B	-2628	26	2	6	9	N	5	5	1			1
10	31	#	61	-0-	30 B	-2598	55	2	6	9	N	5	5	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11 B	-73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7 B	-80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-80														
09 DLQ G-10			26	-0-	26 B	-54	26	2			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			55	-0-	55 B	1	55	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

05	806	#	867	-0-	61 B	-274	867	3			N	-0-					-0-
06	780	#	506	-0-	-274 B	-548	506	3			N	-0-					-0-
07	806	#	1070	-0-	264 B	-284	1070	2			N	-0-					-0-
08	806	#	772	-0-	-34 B	-318	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-318														
09	780	#	1006	-0-	226 B	-92	1006	2			N	-0-					-0-
*10	860	R	952	-0-	92 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1097											
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

05	279	#	258	-0-	-21 B	-310	258	3			N	-0-					-0-
06	240	#	155	-0-	-85 B	-395	155	3			N	-0-					-0-
07	248	#	319	-0-	71 B	-324	319	2			N	-0-					-0-
08	248	#	211	-0-	-37 B	-361	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-227		CANCELLED UNDERAGE ->	-134											
09	240	#	260	-0-	20 B	-207	260	2			N	-0-					-0-
10	248	#	262	-0-	14 B	-193	262	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

05	49	R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09 DLQ G-10			50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			69	-0-	69 B	119	69	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1117	-0-	1 B	-1756	1117	3			N	-0-					-0-
06	990	#	644	-0-	-346 B	-2102	644	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	1315	-0-	168 B	-1934	1315	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	950	-0-	-197 B	-2131	950	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1414		CANCELLED UNDERAGE ->		-717										
09	1110	#	1210	-0-	100 B	-1314	1210	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1129	-0-	13 B	-1301	1129	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	67	-0-	-212 B	-569	67	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	25	-0-	-95 B	-664	25	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	45	-0-	-79 B	-743	45	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34 B	-777	90	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-777														
09	DLQ G-10		113	-0-	113 B	-664	113	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		133	-0-	133 B	-531	133	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	9	-0-	-22 B	-88	9	3			N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28 B	-116	2	3			N	-0-					-0-
07	12	#	-0-	-0-	-12 B	-128					N	-0-					-0-
08	11	#	-0-	-0-	-11 B	-139					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-97		CANCELLED UNDERAGE ->		-42										
09	11	#	-0-	-0-	-11 B	-108					N	-0-					-0-
10	9	#	-0-	-0-	-9 B	-117					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
05	961	#	942	-0-	-19 B	-831	942	3			N	-0-					-0-
06	870	#	547	-0-	-323 B	-1154	547	3			N	-0-					-0-
07	961	#	1125	-0-	164 B	-990	1125	2			N	-0-					-0-
08	961	#	822	-0-	-139 B	-1129	822	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-779		CANCELLED UNDERAGE ->		-350										
09	930	#	1036	-0-	106 B	-673	1036	2			N	-0-					-0-
10	930	#	1012	-0-	82 B	-591	1012	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
05	961	#	932	-0-	-29 B	-1155	932	3			N	-0-					-0-
06	840	#	523	-0-	-317 B	-1472	523	3			N	-0-					-0-
07	992	#	1056	-0-	64 B	-1408	1056	2			N	-0-					-0-
08	992	#	796	-0-	-196 B	-1604	796	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-954		CANCELLED UNDERAGE ->		-650										
09	960	#	1030	-0-	70 B	-884	1030	2			N	-0-					-0-
10	930	#	998	-0-	68 B	-816	998	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-					-0-
06	0	#	4	-0-	4 B	-147	4	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-147					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-147					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61		CANCELLED UNDERAGE ->		-86										
09	4	#	-0-	-0-	-4 B	-65					N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4 B	-69					N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

05	434	#	441	-0-	7 B	-120	441	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	393	-0-	-27 B	-147	393	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	490	-0-	56 B	-91	490	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	417	-0-	-17 B	-108	417	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49		CANCELLED UNDERAGE ->		-59										
09	T. A.		428	-0-	428 B	379	428	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		433	-0-	433 B	812	433	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

05	T. A.		2728	-0-	2728 B	7847	2728	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	7847					Y	-0-					-0-
07	8002	R	155	-0-	-7847 B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	153	-0-	-343 B	-343	153	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-343														
09	2640	#	236	-0-	-2404 B	-2747	236	2			Y	-0-					-0-
10	2728	#	488	-0-	-2240 B	-4987	488	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

05	1333	#	1246	-0-	-87 B	-578	1225	2	21	9	Y	19	40	1			8
06	1290	#	1017	-0-	-273 B	-851	977	2	40	9	Y	36	34	1			10
07	1333	#	1189	-0-	-144 B	-995	1163	2	26	9	Y	24	22	1			12
08	1240	#	811	-0-	-429 B	-1424	785	2	26	9	Y	24	22	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-965		CANCELLED UNDERAGE ->		-459										
09	1200	#	1005	-0-	-195 B	-1160	977	2	28	9	Y	25	27	1			12
10	1240	#	1245	-0-	5 B	-1155	1211	2	34	9	Y	31	34	1			9

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

05	839	R	839	-0-	-0- B	-0-	806	2	33	4	Y	-0-					-0-
06	899	R	899	-0-	-0- B	-0-	659	2	240	4	Y	-0-					-0-
07	729	R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	799	R	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	762	R	762	-0-	-0- B	-0-	737	2	25	4	Y	-0-					-0-
*10	760	R	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	610	-0-	-41 B	-696	610	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	451	-0-	-149 B	-845	451	2			Y	-0-					-0-
07	620	#	605	-0-	-15 B	-860	605	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	560	-0-	-60 B	-920	560	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-390		CANCELLED UNDERAGE ->		-530										
09	600	#	434	-0-	-166 B	-556	434	2			Y	-0-					-0-
10	620	#	340	-0-	-280 B	-836	340	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

05	443	R	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
06	556	R	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	239	R	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	582	R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	417	R	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	402	-0-	-1 B	-1	402	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

05	346	R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	237	-0-	-63 B	-63	237	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	351	-0-	41 B	-22	351	2			Y	-0-					-0-
08	338	R	360	-0-	22 B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	450	#	367	-0-	-83 B	-83	367	2			Y	-0-					-0-
*10	343	R	426	-0-	83 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	487	-0-	-40 B	-346	487	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	386	-0-	-154 B	-500	386	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	526	-0-	-32 B	-532	526	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	497	-0-	-61 B	-593	497	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-333		CANCELLED UNDERAGE ->		-260										
09	510	#	494	-0-	-16 B	-349	494	2			Y	-0-					-0-
10	527	#	508	-0-	-19 B	-368	508	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	198	-0-	-19 B	-430	189	2	9	9	Y	8	15	1			3
06	210	#	204	-0-	-6 B	-436	183	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	248	#	267	-0-	19 B	-417	243	2	24	9	Y	22	18	1			9
08	248	#	251	-0-	3 B	-414	225	2	26	9	Y	24	20	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-25		CANCELLED UNDERAGE ->		-389										
09	240	#	243	-0-	3 B	-22	215	2	28	9	Y	25	26	1			12
10	279	#	291	-0-	12 B	-10	259	2	32	9	Y	29	33	1			8

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	675	-0-	-7 B	-114	675	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	584	-0-	-76 B	-190	584	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	704	-0-	22 B	-168	704	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	681	-0-	-1 B	-169	681	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-93		CANCELLED UNDERAGE ->		-76										
09	660	#	650	-0-	-10 B	-103	650	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	663	-0-	-19 B	-122	663	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	685	-0-	3 B	-331	685	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	619	-0-	-41 B	-372	619	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	679	-0-	-3 B	-375	679	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	667	-0-	-15 B	-390	667	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-59		CANCELLED UNDERAGE ->		-331										
09	660	#	656	-0-	-4 B	-63	656	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	693	-0-	11 B	-52	693	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	4	-0-	-399 B	-5845	4	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690 B	-6535					Y	-0-					-0-
07	713	#	-0-	-0-	-713 B	-7248					Y	-0-					-0-
08	713	#	726	-0-	13 B	-7235	726	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2088		CANCELLED UNDERAGE ->		-5147										
09	T. A.		510	-0-	510 B	-1578	510	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		385	-0-	385 B	-1193	385	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	52	-0-	-41 B	-2035	50	2	2	4	N	-0-					-0-
06	90	#	9	-0-	-81 B	-2116	7	2	2	4	N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62 B	-2178					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-2240					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1033		CANCELLED UNDERAGE ->	-1207											
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-1093					N	-0-					-0-
*10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-1155					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

05	155	#	649	-0-	494 B	-273	584	3	35	4	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	720	#	627	-0-	-93 B	-366	467	3	132	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	744	#	596	-0-	-148 B	-514	567	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	744	#	694	-0-	-50 B	-564	665	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-291		CANCELLED UNDERAGE ->	-273											
09	660	#	609	-0-	-51 B	-342	566	3	15	4	Y	25	23	0			3
							28	9									
10	651	#	649	-0-	-2 B	-344	621	3	28	9	Y	25	25	0			3

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

05	403	#	762	-0-	359 B	-1259	731	2	25	4	Y	5	14	1			3
							6	9									
06	450	#	625	-0-	175 B	-1084	464	2	131	4	Y	27	23	1			7
							30	9									
07	682	#	601	-0-	-81 B	-1165	587	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	682	#	637	-0-	-45 B	-1210	637	2			Y	-0-	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-240		CANCELLED UNDERAGE ->	-970											
09	660	#	481	-0-	-179 B	-419	471	2	10	4	Y	-0-	2	1			1
10	682	#	455	-0-	-227 B	-646	455	2			Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

05	132	R	132	-0-	-0- B	-0-	119	2	5	4	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	140	R	140	-0-	-0- B	-0-	82	2	30	4	Y	25	21	1			6
							28	9									
07	190	R	190	-0-	-0- B	-0-	166	2	24	9	Y	22	18	1			10
08	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	150	R	150	-0-	-0- B	-0-	121	2	4	4	Y	23	25	1			11
							25	9									
*10	162	R	162	-0-	-0- B	-0-	130	2	32	9	Y	29	32	1			8

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

05	62	#	6	-0-	-56 B	-348	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	#	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	#	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7 B	-355					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-355														
09 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	173	-0-	-571 B	-571	173	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	71	-0-	-649 B	-1220	69	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	744	#	60	-0-	-684 B	-1904	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	496	#	112	-0-	-384 B	-2288	112	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2288																	
09	DLQ G-10		53	-0-	53 B	-2235	53	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41	-0-	41 B	-2194	41	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	243	-0-	-315	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*10	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	542	-0-	-202	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*09	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*10	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	#	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
06	2460	#	2188	-0-	-272	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	2294	#	2062	-0-	-232	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	2294	#	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
*09	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*10	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
07	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1457	#	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*10	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	79	-0-	-479	-0-	34	2	45	9	Y	41	42	0			1
06	420	#	26	-0-	-394	-0-	15	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	42	2	41	9	Y	37	36	0			2
08	93	#	67	-0-	-26	-0-	33	2	34	9	Y	31	32	0			1
*09	83	R	83	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0			1
*10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	Y	32	32	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

05	2263	#	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1894	-0-	-296	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2232	#	1291	-0-	-941	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	2160	#	978	-0-	-1182	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*10	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	310	#	301	-0-	-9	-0-	62	1	238	2	Y	1					57
							1	9									
06	300	#	174	-0-	-126	-0-	60	1	112	2	Y	2					59
							2	9									
07	310	#	302	-0-	-8	-0-	62	1	240	2	Y	-0-					59
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	62	1	176	2	Y	-0-	40	1			19
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-					19
10	310	#	201	-0-	-109	-0-	61	1	140	2	Y	-0-					18

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	210	#	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	920	-0-	920	975	920	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	790	-0-	790	1765	790	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	871	-0-	871	2636	871	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	874	-0-	874	3510	874	2			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		4813	-0-	4813	4813	4813	2			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

05	DLQ G-10	574	-0-	574	1737	568	3	6	9	Y	5					78
06	DLQ G-10	358	-0-	358	2095	357	3	1	9	Y	1					79
07	2715	R	620	-0-	-2095	-0-	617	3	3	9	Y	3					82
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	Y	5					87
09	959	R	959	-0-	-0-	-0-	952	3	7	9	Y	6	77	1			16
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					16

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

05	744	#	600	-0-	-144	-0-	599	3	1	9	Y	1					23
06	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					23
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

05	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					39
06	1290	#	581	-0-	-709	-0-	581	3			N	-0-					39
07	1333	#	912	-0-	-421	-0-	912	3			N	-0-					39
08	1333	#	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					39
09	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					39
10	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					39

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

05	14B2 EXT		72	-0-	72	138	72	3			Y	-0-					10
06	14B2 EXT		61	-0-	61	199	61	3			Y	-0-					10
07	14B2 EXT		59	-0-	59	258	59	3			Y	-0-					10
08	14B2 EXT		80	-0-	80	338	80	3			Y	-0-					10
09	14B DENY		76	-0-	76	414	76	3			Y	-0-					10
10	14B DENY		69	-0-	69	483	69	3			Y	-0-					10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

05	SWR 10		498	-0-	498	133940	466	3	32	9	Y	29	60	1			37
06	SWR 10		184	-0-	184	134124	148	3	36	9	Y	33	41	1			29
07	SWR 10		224	-0-	224	134348	202	3	22	9	Y	20	31	1			18
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	134348					Y	NO RPT					18
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	134348					Y	NO RPT					18
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	134348					Y	NO RPT					18

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		139	-0-	139	260	139	3			Y	-0-					7
06	14B2 EXT		119	-0-	119	379	119	3			Y	-0-					7
07	14B2 EXT		140	-0-	140	519	140	3			Y	-0-					7
08	14B2 EXT		110	-0-	110	629	110	3			Y	-0-					7
09	14B DENY		98	-0-	98	727	98	3			Y	-0-					7
10	14B DENY		136	-0-	136	863	136	3			Y	-0-					7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1054	#	269	-0-	-785	-0-	254	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	570	#	75	-0-	-495	-0-	58	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	589	#	125	-0-	-464	-0-	112	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	589	#	234	-0-	-355	-0-	225	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09	DLQ G-10		283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		336	-0-	336	619	333	2	3	9	Y	3	2	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			7
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	54	3	25	9	Y	23	11	1			19
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	109	2	13	9	Y	12	26	1			5
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	Y	10	10	1			5
09	DLQ G-10		34	-0-	34	34	21	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	DLQ G-10		56	-0-	56	90	28	2	28	9	Y	25	19	1			11

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	245	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	DLQ G-10		274	-0-	274	274	264	2	10	9	Y	9	8	1			4
10	DLQ G-10		280	-0-	280	554	263	2	17	9	Y	15	12	1			7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2515	3	77	9	Y	70	63	1			20
06	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2203	3	92	9	Y	84	34	1			70
07	3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3100	2	51	9	Y	46	97	1			19
08	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	38	1			18
09	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	2477	2	52	9	Y	47	45	1			20
10	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5089	2458	2	102	9	Y	93	73	1			40

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	448	-0-	-296	-0-	423	3	25	9	Y	23	21	1			7
06	690	#	92	-0-	-598	-0-	73	3	19	9	Y	17	10	1			14
07	713	#	218	-0-	-495	-0-	187	2	31	9	Y	28	34	1			8
08	713	#	394	-0-	-319	-0-	375	2	19	9	Y	17	24	1			1
09	DLQ G-10		473	-0-	473	473	470	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		558	-0-	558	1031	554	2	4	9	Y	4	4	1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	#	706	-0-	-999	-0-	691	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1650	#	90	-0-	-1560	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	1705	#	418	-0-	-1287	-0-	410	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	1705	#	484	-0-	-1221	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	DLQ G-10		527	-0-	527	527	521	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1637	1104	2	6	9	Y	5	5	1			1

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	#	1554	-0-	-647	-0-	1497	2	57	9	Y	52	99	1			19
06	1980	#	1152	-0-	-828	-0-	1097	2	55	9	Y	50	53	1			16
07	1922	#	1587	-0-	-335	-0-	1552	2	35	9	Y	32	31	1			17
08	1891	#	1561	-0-	-330	-0-	1518	2	43	9	Y	39	34	1			22
09	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	1583	2	54	9	Y	49	49	1			22
*10	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1689	2	53	9	Y	48	56	1			14

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	629	-0-	-84	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	750	#	644	-0-	-106	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	524	2	41	9	Y	37	49	1			10
06	450	#	344	-0-	-106	-0-	293	2	51	9	Y	46	43	1			13
07	465	#	444	-0-	-21	-0-	418	2	26	9	Y	24	24	1			13
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	38	31	1			20
09	668	R	668	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	Y	26	32	1			14
*10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	808	2	35	9	Y	32	37	1			9

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

05	93	#	88	-0-	-5	-0-	75	2	3	4	Y	9	19	1			4
							10	9									
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	58	2	21	4	Y	27	24	1			7
							30	9									
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	88	2	24	9	Y	22	19	1			10
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	65	2	25	9	Y	23	20	1			13
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	50	2	1	4	Y	25	26	1			12
							28	9									
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	Y	29	33	1			8

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

05	620	#	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	389	-0-	-241	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	356	-0-	-78	-0-	347	2	9	9	Y	8					130
06	420	#	265	-0-	-155	-0-	259	2	6	9	Y	5					135
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9					144
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					149
09	436	R	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8					157
10	434	#	380	-0-	-54	-0-	370	2	10	9	Y	9					166

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	Y	2					54
06	360	#	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-					54
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					54
08	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					54
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					54
10	403	#	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2					56

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	Y	3					119
06	360	#	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-					119
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					119
08	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					119
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					121
10	403	#	328	-0-	-75	-0-	325	2	3	9	Y	3					124

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		780	-0-	780	17279	620	2	160	9	Y	145	149	0			5
06	SWR 10		6655	-0-	6655	23934	4371	2	2284	9	Y	2076	1965	0			116
07	SWR 10		4008	-0-	4008	27942	2317	2	1691	9	Y	1537	1590	0			63
08	SWR 10		4646	-0-	4646	32588	2723	2	1923	9	Y	1748	1781	0			30
09	SWR 10		2582	-0-	2582	35170	1410	2	1172	9	Y	1065	1082	0			13
10	SWR 10		4597	-0-	4597	39767	2429	2	2168	9	Y	1971	1952	0			32

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3251	R	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

05	2077	#	928	-0-	-1149	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	2010	#	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	322	-0-	-825	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	2070	#	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*10	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

05	744	#	284	-0-	-460	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	728	2	26	9	Y	24	24	0			1
06	720	#	598	-0-	-122	-0-	583	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	803	R	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
08	806	#	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	393	R	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-					-0-
*10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	66	1	355	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
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					35
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	Y	122	38	1			119
							134	9									
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	Y	60					179
							66	9									
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	Y	56					235
							62	9									
*10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	Y	264	342	1			157
							290	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

05	775 #	316	-0-	-459	-0-	253	3	63	9	Y	57	59	1			16
06	750 #	70	-0-	-680	-0-	22	3	48	9	Y	44	24	1			36
07	775 #	121	-0-	-654	-0-	80	2	41	9	Y	37	59	1			14
08	775 #	297	-0-	-478	-0-	277	2	20	9	Y	18	26	1			6
09	DLQ G-10	389	-0-	389	389	379	2	10	9	Y	9	8	1			7
10	DLQ G-10	2084	-0-	2084	2473	2076	2	8	9	Y	7	7	1			7

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	81	55	2			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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

05	372 #	281	-0-	-91	-0-	266	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	360 #	90	-0-	-270	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		39	-0-	39	45	39	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		71	-0-	71	116	71	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
09	T. A.		68	-0-	68	184	68	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		14	-0-	14	198	14	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

05	775 #	130	-0-	-645	-0-	115	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	660 #	35	-0-	-625	-0-	18	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	682 #	110	-0-	-572	-0-	102	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	682 #	125	-0-	-557	-0-	119	2	6	9	Y	5	7	1			1
09	DLQ G-10	136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10	282	-0-	282	418	276	2	6	9	Y	5	5	1			1

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	2811	2	1283	9	N	1166	1168	0			26
06	5722 R	5722	-0-	-0-	-0-	4591	2	1131	9	N	1028	1027	0			27
07	4583 R	4583	-0-	-0-	-0-	2980	2	1603	9	N	1457	1443	0			41
08	4543 R	4543	-0-	-0-	-0-	2841	2	1702	9	N	1547	1552	0			36
*09	4217 R	4217	-0-	-0-	-0-	2251	2	1966	9	N	1787	1774	0			49
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	1760	1770	0			39

WADDELL TR A WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

05	10812 R	10812	-0-	-0-	-0-	9651	2	1161	9	N	1055	1052	0			24
06	12992 R	12992	-0-	-0-	-0-	12352	2	640	9	N	582	591	0			15
07	10265 R	10265	-0-	-0-	-0-	9514	2	751	9	N	683	679	0			19
08	10024 R	10024	-0-	-0-	-0-	9023	2	1001	9	N	910	908	0			21
*09	7526 R	7526	-0-	-0-	-0-	6665	2	861	9	N	783	782	0			22
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	660	667	0			15

WADDELL TR A WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

05	DLQ G-10	1830	-0-	1830	3002	958	2	872	9	Y	793	750	0			69
06	4698	2435	-0-	-2263	739	817	2	1618	9	Y	1471	1472	0			68
07	4563 R	3824	-0-	-739	-0-	2200	2	1624	9	Y	1476	1420	0			124
08	3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	1738	2	1271	9	Y	1155	1215	0			64
09	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1878	2	1090	9	Y	991	986	0			69
10	3813 #	2826	-0-	-987	-0-	1910	2	916	9	Y	833	841	0			61

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	2	1			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	34	19	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45	79	36	2	9	9		Y	8	8	0			-0-
09	DLQ G-10	105	-0-	105	184	57	2	48	9		Y	44	42	0			2
10	DLQ G-10	78	-0-	78	262	25	2	53	9		Y	48	47	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

05	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		710	-0-	710	1503	710	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		794	-0-	794	2297	794	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		784	-0-	784	3081	784	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		758	-0-	758	3839	758	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		676	-0-	676	4515	676	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

05	DLQ G-10		637	-0-	637	637	637	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		636	-0-	636	1273	636	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		717	-0-	717	1990	717	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	2729	739	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		690	-0-	690	3419	690	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		703	-0-	703	4122	703	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

05	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2877	1442	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4394	1517	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1470	-0-	1470	5864	1470	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1429	-0-	1429	7293	1429	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1479	-0-	1479	8772	1479	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

05	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		868	-0-	868	1766	868	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		893	-0-	893	2659	893	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		882	-0-	882	3541	882	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		856	-0-	856	4397	856	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		890	-0-	890	5287	890	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL 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
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

05	SWR 10		1296	-0-	1296	19241	872	2	424	9	N	385	392	0			12
06	SWR 10		715	-0-	715	19956	542	2	173	9	N	157	162	0			7
07	SWR 10		610	-0-	610	20566	427	2	183	9	N	166	165	0			8
08	SWR 10		1302	-0-	1302	21868	1041	2	261	9	N	237	233	0			12
09	SWR 10		1236	-0-	1236	23104	993	2	243	9	N	221	221	0			12
10	SWR 10		601	-0-	601	23705	330	2	271	9	N	246	242	0			16

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

05	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					-0-
06	1490	N	772	-0-	-718	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

05	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	3164	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2588	-0-	2588	5752	2588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3060	-0-	3060	8812	3060	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2966	-0-	2966	11778	2966	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2686	-0-	2686	14464	2686	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2785	-0-	2785	17249	2785	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	283	1	542	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	843	-0-	843	1826	843	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	658	-0-	658	2484	658	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	628	-0-	628	3112	628	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	316	-0-	316	684	316	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143	827	143	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	163	-0-	163	990	163	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	263	-0-	263	570	263	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	317	-0-	317	887	317	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	273	-0-	273	1160	273	2			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3415	-0-	315	315	1173	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	926	N	611	-0-	-315	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	859	-0-	859	859	859	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	737	-0-	737	1596	737	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	475	-0-	475	2071	475	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	418	-0-	418	2489	418	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	172	1	328	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4323	-0-	1223	1223	1484	1	2839	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3232	-0-	232	1455	3232	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	4543	-0-	1443	2898	4543	2			N	-0-			-0-
08	6794	X	3896	-0-	-2898	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
*10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	431	-0-	431	852	431	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	356	-0-	356	1208	356	2			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	149	1	285	2	N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	241	2	N	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	247	1	472	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	567	-0-	567	988	567	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	575	-0-	575	1563	575	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	419	1	801	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		552	-0-	552	552	552	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		474	-0-	474	1026	474	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		624	-0-	624	1650	624	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		466	-0-	466	2116	466	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	106	1	204	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3096	2	619	9	Y	563	485	0			78
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	5316	2	1131	9	Y	1028	1027	0			79
*05	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	1908	2	825	9	Y	750	787	0			42
*06	DLQ G-10		2268	-0-	2268	5001	1664	2	604	9	Y	549	535	0			56
*07	DLQ G-10		2628	-0-	2628	7629	1878	2	750	9	Y	682	682	0			56
*08	DLQ G-10		3096	-0-	3096	10725	2452	2	644	9	Y	585	598	0			43
09	DLQ G-10		3458	-0-	3458	14183	2974	2	484	9	Y	440	450	0			33
10	DLQ G-10		3529	-0-	3529	17712	3529	2			Y	-0-					27

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

05	DLQ G-10		506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1					24
06	DLQ G-10		358	-0-	358	864	357	3	1	9	Y	1					25
07	DLQ G-10		775	-0-	775	1639	771	3	4	9	Y	4					29
08	DLQ G-10		468	-0-	468	2107	467	3	1	9	Y	1					30
09	2679	N	572	-0-	-2107	-0-	571	3	1	9	Y	1	27	1			4
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	Y	46	36	1			21
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	2	34	9	Y	31	29	1			23
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	2	40	9	Y	36	46	1			13
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	2	33	9	Y	30	26	1			17
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	Y	23	30	1			10
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	Y	23	21	1			12

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

05	3317	X	1376	-0-	-1941	-0-	1376	3			N	-0-					24
06	3210	X	870	-0-	-2340	-0-	870	3			N	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					24
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					24
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					24
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					24

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1121	-0-	-1189	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1654	-0-	-826	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

05	2015	X	683	-0-	-1332	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	211	-0-	-1769	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3269	-0-	269	269	3269	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2939	-0-	-161	108	2939	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3386	-0-	386	386	3386	3			N	-0-					-0-
07	826	N	440	-0-	-386	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5702	3	56	9	Y	51	49	1			2
06	3390	X	2476	-0-	-914	-0-	2436	3	40	9	Y	36	33	1			5
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10249	3	40	9	Y	36	18	1			23
08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12409	3	132	9	Y	120	114	1			29
09	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	570	3	46	9	Y	42	64	1			7
10	4650	X	2517	-0-	-2133	-0-	2406	3	111	9	Y	101	82	1			26

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	155	X	122	-0-	-33	-0-	6	1	109	3	Y	6					113
							7	9									
08	155	X	54	-0-	-101	-0-	2	1	39	3	Y	12					125
							13	9									
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11400 - 16960

05	1829	X	125	-0-	-1704	-0-	125	4			N	-0-					251
06	330	X	107	-0-	-223	-0-	92	4	15	9	N	14					265
07	341	X	42	-0-	-299	-0-	2	1	33	3	Y	6					271
							7	9									
08	341	X	199	-0-	-142	-0-	7	1	122	3	Y	64					335
							70	9									
*09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	3	Y	48	370	0	7	1	6
							53	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 11400 - 19034

05	DLQ G-10		141	-0-	141	161	2	1	81	3	Y	12					35
							45	4	13	9							
06	213	X	52	-0-	-161	-0-	48	4	4	9	Y	4					39
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	7					46
							8	9									
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	84	3	Y	12					58
							13	9									
*09	3000	N	17353	-0-	14353	14353	223	1	16243	3	Y	806	643	0	121	1	100
							887	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	14260					Y	NO RPT					100

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1361	2	838	9	N	762	542	1	4	8	891
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	242	2	1069	9	N	972	728	1			1135
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1507	2	2295	9	N	2086	2384	1	3	8	834
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	1438	2	1456	9	N	1324	1274	1	3	8	881
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1643	2	1312	9	N	1193	911	1	1	8	1162
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1439	2	1729	9	N	1572	1645	1	1	8	1088

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	742	2	911	9	N	828	726	1	2	8	561
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	45	2	1678	9	N	1525	1418	1			668
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	648	2	833	9	N	757	1051	1	2	8	372
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	1380	2	1295	9	N	1177	1095	1	1	8	453
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1192	2	760	9	N	691	742	1			402
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1163	2	883	9	N	803	887	1	3	8	315

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	14914	2	98	4	Y	1806	1790	0	15	8	17
							1987	9									
06	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	13361	2	82	4	Y	1519	1509	0	11	8	16
							1671	9									
07	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	15135	2	99	4	Y	1856	1826	0	19	8	27
							2042	9									
08	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	17047	2	109	4	Y	1677	1666	0	13	8	25
							1845	9									
09	16440	X	16369	-0-	-71	-0-	14647	2	83	4	Y	1490	1488	0	5	8	22
							1639	9									
10	17267	X	7471	-0-	-9796	-0-	6465	2	53	4	Y	866	872	0	5	8	11
							953	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	2522	-0-	-3492	-0-	1958	2	564	9	Y	513	535	1	4	8	246
06	3630	X	3553	-0-	-77	-0-	2179	2	1374	9	Y	1249	1269	1	7	8	219
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	4754	2	1304	9	Y	1185	526	0	534	1	341
													3	8			
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5927	2	25	9	Y	23	6	8			358
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7401	2	602	9	Y	547	518	1	42	8	345
*10	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15245	2	330	9	Y	300	290	1	5	8	350

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6505	2	1238	9	Y	1125	1121	0	3	8	6
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4089	2	939	9	Y	854	854	0	2	8	4
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6156	2	1062	9	Y	965	961	0	3	8	5
08	7750	X	5005	-0-	-2745	-0-	4379	2	626	9	Y	569	568	0	3	8	3
09	7500	X	2715	-0-	-4785	-0-	2176	2	539	9	Y	490	487	0	3	8	3
10	7750	X	3776	-0-	-3974	-0-	2962	2	814	9	Y	740	737	0	2	8	4

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

05	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	11919	3	131	4	N	2160	1895	0	50	8	729
							2376	9									
06	12480	X	10880	-0-	-1600	-0-	10409	3	61	4	N	373	602	0	23	8	477
							410	9									
07	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	23498	3	337	4	N	6003	5878	0	111	8	491
							6603	9									
08	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	18535	3	248	4	N	4358	4338	0	53	8	458
							4794	9									
09	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	14588	3	221	4	N	3864	3762	0	41	8	519
							4250	9									
10	17918	X	17604	-0-	-314	-0-	13249	3	215	4	N	3764	3741	0	38	8	504
							4140	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

05	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	9355	3	3034	9	N	2758	2677	0	81	8	-0-
06	16620	X	12101	-0-	-4519	-0-	8442	3	3659	9	N	3326	3182	0	144	8	-0-
07	17174	X	12950	-0-	-4224	-0-	9411	3	3539	9	N	3217	3106	0	111	8	-0-
08	17174	X	11172	-0-	-6002	-0-	8181	3	2991	9	N	2719	2641	0	78	8	-0-
09	14820	X	9947	-0-	-4873	-0-	7317	3	2630	9	N	2391	2241	0	150	8	-0-
10	12958	X	10816	-0-	-2142	-0-	7382	3	3434	9	N	3122	2972	0	150	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	753	2	1637	9	Y	1488	1362	1	14	8	126
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	402	2	1999	9	Y	1817	1715	1	3	8	225
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	293	2	1839	9	Y	1672	1661	1			236
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	177	2	1520	9	Y	1382	1440	1	1	8	177
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	482	2	2053	9	Y	1866	1752	1	1	8	290
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	478	2	1766	9	Y	1605	1727	1	5	8	163

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	13017	-0-	-8404	-0-	9154	3	3863	9	N	3512	3493	0	19	8	-0-
06	20730	X	11539	-0-	-9191	-0-	8275	3	3264	9	N	2967	2938	0	29	8	-0-
07	21421	X	12576	-0-	-8845	-0-	9069	3	3507	9	N	3188	3168	0	20	8	-0-
08	14353	X	12732	-0-	-1621	-0-	9252	3	3480	9	N	3164	3151	0	13	8	-0-
09	12600	X	8326	-0-	-4274	-0-	5514	3	2812	9	N	2556	2455	0	101	8	-0-
10	13020	X	9135	-0-	-3885	-0-	5426	3	3709	9	N	3372	3285	0	87	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

05	7657	X	1730	-0-	-5927	-0-	1523	3	207	9	N	188	366 5	1 8	9	3	184
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					184
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					184
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					184
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					184
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1508	2	286	9	N	260	373	1	9	8	243
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1331	2	450	9	N	409	369	1	12	8	271
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1682	2	717	9	N	652	555	1	13	8	355
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1228	2	318	9	N	289	368	1	16	8	260
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1325	2	524	9	N	476	361	1	42	8	333
*10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1670	2	525	9	N	477	556	1	14	8	240

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

05	35712	X	8863	-0-	-26849	-0-	7470 1299	3 9	94	4	N	1181	1267	1	13	8	240
06	34560	X	6949	-0-	-27611	-0-	5667 1211	3 9	71	4	N	1101	1103	1	4	8	234
07	9517	X	6274	-0-	-3243	-0-	4699 1489	3 9	86	4	N	1354	1279	1	19	8	290
08	9517	X	5839	-0-	-3678	-0-	4501 1274	3 9	64	4	N	1158	1101	1	10	8	337
09	9210	X	4723	-0-	-4487	-0-	3595 1063	3 9	65	4	N	966	1115	1	9	8	179
10	8866	X	5293	-0-	-3573	-0-	4080 1145	3 9	68	4	N	1041	913	1	13	8	294

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1484	2	557	9	Y	506	504	0	1	8	3
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1475	2	502	9	Y	456	456	0	1	8	2
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1538	2	550	9	Y	500	498	0	1	8	3
08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1496	2	530	9	Y	482	481	0	2	8	2
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1190	2	440	9	Y	400	398	0	2	8	2
*10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1264	2	510	9	Y	464	463	0	1	8	2

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	271	2	108	9	Y	98	98	0			1
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	795	2	288	9	Y	262	261	0	1	8	1
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	840	2	250	9	Y	227	226	0	1	8	1
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	678	2	254	9	Y	231	230	0	1	8	1
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	555	2	200	9	Y	182	180	0	2	8	1
*10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	592	2	320	9	Y	291	290	0	1	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1520	1	51	4	Y	1024	1041	0			103
							1126	9									
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1445	1	1045	3	Y	1097	1074	0			126
							421	4	1207	9							
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	1650	1	214	4	Y	1071	1109	0			88
							1178	9									
*02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	830	1	484	4	Y	607	603	0			92
							668	9									
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1346	1	511	4	Y	1359	1361	0			90
							1495	9									
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1090	1	1309	4	Y	1129	1142	0			77
							1242	9									
*05	4123	X	2206	-0-	-1917	-0-	1085	1	185	4	Y	851	878	0			50
							936	9									
*06	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	1128	1	1425	4	Y	613	620	0			43
							674	9									
*07	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	1475	1	575	3	Y	657	636	0			64
							256	4	723	9							
*08	3751	X	1905	-0-	-1846	-0-	1417	1	101	4	Y	352	385	0			31
							387	9									
09	3630	X	2294	-0-	-1336	-0-	955	1	81	4	Y	1144	1026	0			149
							1258	9									
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	1379	1	1623	9	Y	1475	1419	0			205

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	597	1	9172	3	Y	666	646	0			42
							733	9									
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	629	1	7884	3	Y	606	607	0			41
							667	9									
*07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	734	1	6930	3	Y	699	685	0			55
							769	9									
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	736	1	6158	3	Y	483	508	0			30
							531	9									
09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	5976	3	Y	401	391	0			40
							441	9									
*10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	694	1	5980	3	Y	489	493	0			36
							538	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	1268	1	7021	3	Y	1205	1180	0			121
							43	4	1326	9							
*12	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	1367	1	6730	3	Y	1148	1137	0			132
							398	4	1263	9							
*01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1197	1	3167	3	Y	1271	1298	0			105
							155	4	1398	9							
*02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	433	1	253	4	Y	730	725	0			110
							803	9									
*03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	902	1	531	3	Y	1297	1321	0			86
							342	4	1427	9							
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	764	1	918	4	Y	1092	1103	0			75
							1201	9									
*05	9765	X	4747	-0-	-5018	-0-	812	1	2476	3	Y	1200	1205	0			70
							139	4	1320	9							
*06	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	867	1	1835	3	Y	1145	1134	0			81
							1096	4	1260	9							
*07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1152	1	6356	3	Y	1223	1184	0			120
							200	4	1345	9							
*08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1107	1	3698	3	Y	1518	1503	0			135
							79	4	1670	9							
09	5070	X	3589	-0-	-1481	-0-	522	1	2044	3	Y	890	909	0			116
							44	4	979	9							
10	9052	X	2984	-0-	-6068	-0-	521	1	1458	3	Y	914	903	0			127
							1005	9									

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

*05	5115	X	480	-0-	-4635	-0-	68	1	287	3	Y	113	154	0			6
							1	4	124	9							
06	4950	X	3639	-0-	-1311	-0-	81	1	2677	3	Y	790	745	0			51
							12	4	869	9							
*07	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	601	1	18347	3	Y	4039	3923	0			167
							10	4	4443	9							
08	32632	X	32632	-0-	-0-	-0-	865	1	26425	3	Y	4850	4833	0			184
							7	4	5335	9							
09	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	809	1	25648	3	Y	4478	4424	0			238
							10	4	4926	9							
*10	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	916	1	29076	3	Y	4516	4534	0			220
							4968	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

*05	13113	X	9965	-0-	-3148	-0-	785	1	6749	3	Y	2202	2181	0			119
							9	4	2422	9							
06	12690	X	10634	-0-	-2056	-0-	884	1	7257	3	Y	2151	2130	0			140
							127	4	2366	9							
*07	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	1128	1	10141	3	Y	2197	2246	0			91
							19	4	2417	9							
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	1130	1	10298	3	Y	2119	2130	0			80
							9	4	2331	9							
09	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	1057	1	9929	3	Y	2182	2146	0			116
							13	4	2400	9							
*10	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	1114	1	11111	3	Y	2099	2113	0			102
							2309	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8215	X	6987	-0-	-1228	-0-	662	1	4826	3	Y	1355	1349	0			73
							8	4	1491	9							
06	7950	X	5032	-0-	-2918	-0-	663	1	3085	3	Y	1081	1084	0			70
							95	4	1189	9							
*07	8215	X	4450	-0-	-3765	-0-	772	1	2292	3	Y	1248	1266	0			52
							13	4	1373	9							
08	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	875	1	5541	3	Y	1346	1347	0			51
							7	4	1481	9							
09	11430	X	8914	-0-	-2516	-0-	856	1	6511	3	Y	1396	1373	0			74
							11	4	1536	9							
*10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	911	1	7789	3	Y	1403	1409	0			68
							1543	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7409	X	6284	-0-	-1125	-0-	638	1	3867	3	Y	1617	1641	0			68
							1779	9									
06	7440	X	3922	-0-	-3518	-0-	625	1	1647	3	Y	1500	1444	0			124
							1650	9									
*07	7688	X	3501	-0-	-4187	-0-	729	1	961	3	Y	1646	1635	0			135
							1811	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	587	3	Y	1549	1594	0			90
							1704	9									
09	7200	X	4555	-0-	-2645	-0-	716	1	2079	3	Y	1600	1553	0			137
							1760	9									
*10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	829	1	5105	3	Y	1711	1719	0			129
							1882	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12183	X	8511	-0-	-3672	-0-	547	1	7518	3	Y	405	425	0			40
							446	9									
06	11070	X	6239	-0-	-4831	-0-	558	1	5320	3	Y	328	328	0			40
							361	9									
*07	10478	X	6415	-0-	-4063	-0-	673	1	5340	3	Y	365	350	0			55
							402	9									
08	10478	X	8550	-0-	-1928	-0-	735	1	7361	3	Y	413	424	0			44
							454	9									
09	8940	X	7525	-0-	-1415	-0-	670	1	6507	3	Y	316	320	0			40
							348	9									
10	8525	X	5847	-0-	-2678	-0-	627	1	4771	3	Y	408	385	0			63
							449	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121148	X	82777	-0-		-38371	-0-	300	1	64271	3	Y	15440	15626	0			631
								1222	4	16984	9							
06	117240	X	199	-0-		-117041	-0-	1	1	121	3	Y	69	698	0			2
								1	4	76	9							
07	121148	X	3954	-0-		-117194	-0-	25	1	3397	3	Y	450	434	0			18
								37	4	495	9							
08	152348	X	152348	-0-		-0-	-0-	542	1	113987	3	Y	33725	33292	0			451
								721	4	37098	9							
09	117240	X	75532	-0-		-41708	-0-	158	1	63960	3	Y	10121	10470	0			102
								281	4	11133	9							
*10	152018	X	152018	-0-		-0-	-0-	376	1	129467	3	Y	19630	19334	0			398
								582	4	21593	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		63046	-0-		63046	63046	186	1	51710	3	N	9886	9754	0			132
								275	4	10875	9							
09	0		238343	-0-		238343	301389	407	1	166137	3	N	64600	64078	0			654
								739	4	71060	9							
*10	502935	X	201546	-0-		-301389	-0-	428	1	162242	3	N	34935	34880	0			709
								447	4	38429	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					249
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					249
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					249
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					249
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					249
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					231
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					231
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					231

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					918
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					918
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					918
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					918
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5580	X	867	-0-	-4713	-0-	23	1	725	2	N	106	105	0		1
							2	4	117	9						
*02	2968	X	22	-0-	-2946	-0-	1	2	21	9	N	19	20	0		-0-
*03	5766	X	203	-0-	-5563	-0-	25	2	178	9	N	162	161	0		1
*04	5580	X	283	-0-	-5297	-0-	4	1	159	2	N	109	109	0		1
							120	9								
*05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	323	1	8805	2	N	94	94	0		1
							3	4	103	9						
*06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	94	1	2611	2	N	72	73	0		-0-
							79	9								
*07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	45	45	0		-0-
							50	9								
*08	9207	X	6386	-0-	-2821	-0-	208	1	6089	2	N	81	81	0		-0-
							89	9								
*09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	110	109	0		1
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	135	135	0		1

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

05	166818	X	166818	-0-	-0-	-0-	4573	1	150843	2	N	10365	10365	0		84
							11402	9								
06	158118	X	158118	-0-	-0-	-0-	5418	1	142577	2	N	9203	9214	0		73
							10123	9								
07	156255	X	156255	-0-	-0-	-0-	4104	1	142764	2	N	8534	8506	0		101
							9387	9								
08	152427	X	149801	-0-	-2626	-0-	3871	1	137223	2	N	7915	7931	0		85
							8707	9								
09	147510	X	140519	-0-	-6991	-0-	4923	1	127491	2	N	7368	7361	0		92
							8105	9								
10	152427	X	138473	-0-	-13954	-0-	3783	1	127054	2	N	6942	6928	0		106
							7636	9								

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

*01	75020	X	27656	-0-	-47364	-0-	709	1	22221	2	N	4219	4198	0		23
							85	4	4641	9						
*02	64372	X	25130	-0-	-39242	-0-	691	1	20393	2	N	3583	3556	0		50
							105	4	3941	9						
*03	53692	X	7329	-0-	-46363	-0-	206	1	5947	2	N	1060	1103	0		7
							10	4	1166	9						
*04	26760	X	1450	-0-	-25310	-0-	41	1	1266	2	N	130	136	0		1
							143	9								
*05	27807	X	1157	-0-	-26650	-0-	35	1	903	2	N	199	198	0		2
							219	9								
*06	26910	X	1226	-0-	-25684	-0-	38	1	999	2	N	172	173	0		1
							189	9								
*07	27807	X	271	-0-	-27536	-0-	5	2	266	9	N	242	241	0		2
*08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	212	1	6325	2	N	1373	1368	0		7
							1510	9								
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	114	1	3268	2	N	384	388	0		3
							422	9								
*10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	368	1	9805	2	N	569	568	0		4
							3	4	626	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	55435	X	55435	-0-	-0-	-0-	729	1	45736	2	Y	8132	8132	0			65
							25	4	8945	9							
*04	68670	X	49564	-0-	-19106	-0-	675	1	41182	2	Y	6986	6985	0			66
							22	4	7685	9							
05	70959	X	44434	-0-	-26525	-0-	714	1	37152	2	Y	5946	5955	0			57
							27	4	6541	9							
06	68670	X	40309	-0-	-28361	-0-	594	1	32968	2	Y	6114	6095	0			76
							22	4	6725	9							
07	56575	X	30873	-0-	-25702	-0-	421	1	25003	2	Y	4911	4933	0			54
							47	4	5402	9							
08	56575	X	37730	-0-	-18845	-0-	423	1	35172	2	Y	1758	1792	0			20
							201	4	1934	9							
09	49560	X	31787	-0-	-17773	-0-	403	1	29063	2	Y	1904	1872	0			52
							227	4	2094	9							
*10	53295	X	53295	-0-	-0-	-0-	557	1	47640	2	Y	4349	4338	0			63
							314	4	4784	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

*01	77345	X	47678	-0-	-29667	-0-	1263	1	39689	2	N	5975	5962	0			59
							153	4	6573	9							
*02	69860	X	30916	-0-	-38944	-0-	864	1	25495	2	N	4023	4031	0			51
							132	4	4425	9							
*03	77345	X	56676	-0-	-20669	-0-	1753	1	49771	2	N	4598	4611	0			38
							94	4	5058	9							
*04	66120	X	40401	-0-	-25719	-0-	1190	1	34374	2	N	4385	4379	0			44
							13	4	4824	9							
*05	62713	X	25871	-0-	-36842	-0-	812	1	22172	2	N	2618	2629	0			33
							7	4	2880	9							
*06	54900	X	35295	-0-	-19605	-0-	1112	1	30161	2	N	3646	3613	0			66
							11	4	4011	9							
*07	56730	X	40840	-0-	-15890	-0-	1233	1	35385	2	N	3831	3839	0			58
							8	4	4214	9							
*08	56668	X	36946	-0-	-19722	-0-	1082	1	31958	2	N	3544	3556	0			46
							8	4	3898	9							
*09	40810	X	40810	-0-	-0-	-0-	1234	1	35376	2	N	3810	3779	0			77
							9	4	4191	9							
10	40827	X	34954	-0-	-5873	-0-	1129	1	30294	2	N	3204	3229	0			52
							7	4	3524	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

*01	59923	X	52868	-0-	-7055	-0-	1401	1	43860	2	N	6760	6742	0			67
							171	4	7436	9							
*02	54124	X	37630	-0-	-16494	-0-	1066	1	31418	2	N	4530	4540	0			57
							163	4	4983	9							
*03	59923	X	45355	-0-	-14568	-0-	1328	1	37796	2	N	5598	5609	0			46
							73	4	6158	9							
*04	57990	X	42493	-0-	-15497	-0-	1247	1	36006	2	N	4752	4750	0			48
							13	4	5227	9							
*05	52855	X	37767	-0-	-15088	-0-	1088	1	29685	2	N	6350	6319	0			79
							9	4	6985	9							
*06	51150	X	39464	-0-	-11686	-0-	1238	1	33568	2	N	4222	4225	0			76
							14	4	4644	9							
*07	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	1374	1	39443	2	N	4715	4719	0			72
							9	4	5187	9							
*08	45353	X	41856	-0-	-3497	-0-	1223	1	36105	2	N	4107	4126	0			53
							10	4	4518	9							
*09	48866	X	48866	-0-	-0-	-0-	1497	1	42845	2	N	4103	4073	0			83
							11	4	4513	9							
10	46004	X	41734	-0-	-4270	-0-	1355	1	36334	2	N	3668	3692	0			59
							10	4	4035	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44516	X	37140	-0-	-7376	-0-	922	1	28822	2	N	6621	6601	0			66
							113	4	7283	9							
*02	40208	X	21622	-0-	-18586	-0-	542	1	15989	2	N	4554	4563	0			57
							82	4	5009	9							
*03	44516	X	42083	-0-	-2433	-0-	1189	1	33779	2	N	6410	6414	0			53
							64	4	7051	9							
*04	43080	X	37923	-0-	-5157	-0-	1062	1	30748	2	N	5546	5543	0			56
							12	4	6101	9							
*05	40982	X	34363	-0-	-6619	-0-	983	1	26872	2	N	5908	5890	0			74
							9	4	6499	9							
*06	40770	X	39121	-0-	-1649	-0-	1162	1	31628	2	N	5745	5715	0			104
							11	4	6320	9							
*07	42129	X	38779	-0-	-3350	-0-	1103	1	31574	2	N	5542	5562	0			84
							6	4	6096	9							
*08	42067	X	32614	-0-	-9453	-0-	895	1	26323	2	N	4898	4919	0			63
							8	4	5388	9							
*09	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	1206	1	34554	2	N	4965	4927	0			101
							10	4	5462	9							
10	40424	X	29881	-0-	-10543	-0-	887	1	23758	2	N	4755	4779	0			77
							5	4	5231	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

05	153033	X	153033	-0-	-0-	-0-	4128	1	136139	2	Y	11605	11613	0			94
							12766	9									
06	140537	X	140537	-0-	-0-	-0-	4777	1	125680	2	Y	9164	9186	0			72
							10080	9									
07	142427	X	142427	-0-	-0-	-0-	3715	1	129301	2	Y	8555	8525	0			102
							9411	9									
08	144429	X	137650	-0-	-6779	-0-	3525	1	124970	2	Y	8323	8336	0			89
							9155	9									
09	139770	X	127629	-0-	-12141	-0-	4440	1	114970	2	Y	7472	7468	0			93
							8219	9									
10	144429	X	125226	-0-	-19203	-0-	3400	1	114166	2	Y	6964	6950	0			107
							7660	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

*11	SHUT IN		31231	-0-	31231	102957	813	1	23670	2	N	6091	6098	0			55
							48	4	6700	9							
*12	133502	X	30545	-0-	-102957	-0-	768	1	22928	2	N	6188	6201	0			42
							42	4	6807	9							
*01	41844	X	41844	-0-	-0-	-0-	1110	1	34317	2	N	5712	5725	0			29
							134	4	6283	9							
*02	35112	X	27354	-0-	-7758	-0-	787	1	22753	2	N	3361	3351	0			39
							117	4	3697	9							
*03	40720	X	40720	-0-	-0-	-0-	1206	1	33865	2	N	5077	5088	0			28
							64	4	5585	9							
*04	46620	X	46620	-0-	-0-	-0-	1381	1	39492	2	N	5210	5187	0			51
							16	4	5731	9							
*05	49945	X	49945	-0-	-0-	-0-	1572	1	42390	2	N	5426	5436	0			41
							14	4	5969	9							
*06	47158	X	47158	-0-	-0-	-0-	1500	1	40101	2	N	5038	5029	0			50
							15	4	5542	9							
*07	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	1575	1	44528	2	N	5017	5034	0			33
							9	4	5519	9							
*08	55424	X	55424	-0-	-0-	-0-	1636	1	47571	2	N	5638	5614	0			57
							15	4	6202	9							
*09	56730	X	56730	-0-	-0-	-0-	1692	1	47847	2	N	6527	6498	0			86
							11	4	7180	9							
*10	43554	X	43554	-0-	-0-	-0-	1303	1	34339	2	N	7184	7189	0			81
							10	4	7902	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		27806	-0-		27806	81208	738	1	21571	2	N	4958	4960	0			44
								43	4	5454	9							
*12	105799	X	24591	-0-		-81208	-0-	639	1	19147	2	N	4336	4350	0			30
								35	4	4770	9							
*01	45268	X	45268	-0-		-0-	-0-	1253	1	38694	2	N	4699	4705	0			24
								152	4	5169	9							
*02	34896	X	34896	-0-		-0-	-0-	1039	1	30147	2	N	3229	3216	0			37
								158	4	3552	9							
*03	52182	X	52182	-0-		-0-	-0-	1612	1	45210	2	N	4794	4805	0			26
								87	4	5273	9							
*04	46387	X	46387	-0-		-0-	-0-	1406	1	40130	2	N	4395	4378	0			43
								16	4	4835	9							
*05	56186	X	56186	-0-		-0-	-0-	1802	1	48729	2	N	5126	5130	0			39
								16	4	5639	9							
*06	51454	X	51454	-0-		-0-	-0-	1671	1	44776	2	N	4536	4530	0			45
								17	4	4990	9							
*07	48216	X	48216	-0-		-0-	-0-	1496	1	42359	2	N	3955	3974	0			26
								10	4	4351	9							
*08	48772	X	48772	-0-		-0-	-0-	1477	1	42993	2	N	3901	3888	0			39
								11	4	4291	9							
*09	64764	X	64764	-0-		-0-	-0-	1965	1	55485	2	N	6636	6588	0			87
								14	4	7300	9							
*10	55819	X	55819	-0-		-0-	-0-	1725	1	45617	2	N	7697	7697	0			87
								10	4	8467	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	80445	X	64755	-0-		-15690	-0-	1656	1	51950	2	N	9954	9927	0			98
								200	4	10949	9							
*02	72660	X	54839	-0-		-17821	-0-	1505	1	44470	2	N	7848	7847	0			99
								231	4	8633	9							
*03	91868	X	91868	-0-		-0-	-0-	2544	1	72381	2	N	15277	15251	0			125
								138	4	16805	9							
*04	75870	X	51926	-0-		-23944	-0-	1435	1	41494	2	N	8163	8206	0			82
								18	4	8979	9							
*05	67735	X	26453	-0-		-41282	-0-	771	1	21021	2	N	4230	4259	0			53
								8	4	4653	9							
*06	77850	X	47373	-0-		-30477	-0-	1413	1	38299	2	N	6951	6878	0			126
								15	4	7646	9							
*07	80445	X	50170	-0-		-30275	-0-	1432	1	40931	2	N	7088	7106	0			108
								10	4	7797	9							
*08	80445	X	47440	-0-		-33005	-0-	1321	1	38897	2	N	6556	6579	0			85
								10	4	7212	9							
*09	51930	X	44014	-0-		-7916	-0-	1251	1	35863	2	N	6266	6224	0			127
								7	4	6893	9							
10	50158	X	42789	-0-		-7369	-0-	1316	1	35350	2	N	5557	5595	0			89
								10	4	6113	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		26856	-0-	26856	26856		359	1	22652	2	Y	3484	3445	0			39
								13	4	3832	9							
*04	80021	X	53165	-0-	-26856	-0-		661	1	40581	2	Y	10819	10793	0			65
								22	4	11901	9							
05	52230	X	52230	-0-	-0-	-0-		771	1	40029	2	Y	10362	10340	0			87
								32	4	11398	9							
06	73509	X	73509	-0-	-0-	-0-		1094	1	60582	2	Y	10720	10760	0			47
								41	4	11792	9							
07	64381	X	64381	-0-	-0-	-0-		884	1	52442	2	Y	9959	9973	0			33
								100	4	10955	9							
08	63052	X	63052	-0-	-0-	-0-		637	1	52671	2	Y	8585	8594	0			24
								300	4	9444	9							
09	50490	X	30718	-0-	-19772	-0-		322	1	23134	2	Y	6437	6436	0			25
								181	4	7081	9							
*10	63927	X	63927	-0-	-0-	-0-		608	1	51997	2	Y	9982	9983	0			24
								342	4	10980	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		13902	-0-	13902	13902		185	1	11521	2	Y	1989	1967	0			22
								8	4	2188	9							
*04	63325	X	49423	-0-	-13902	-0-		620	1	37766	2	Y	10016	9978	0			60
								19	4	11018	9							
05	51799	X	51799	-0-	-0-	-0-		756	1	39204	2	Y	10736	10706	0			90
								29	4	11810	9							
06	81537	X	81537	-0-	-0-	-0-		1224	1	67833	2	Y	11305	11345	0			50
								44	4	12436	9							
07	71524	X	71524	-0-	-0-	-0-		1004	1	59228	2	Y	10164	10181	0			33
								112	4	11180	9							
08	74942	X	74942	-0-	-0-	-0-		752	1	62168	2	Y	10610	10613	0			30
								351	4	11671	9							
09	257156	X	257156	-0-	-0-	-0-		2757	1	198321	2	Y	49581	49415	0			196
								1539	4	54539	9							
*10	71946	X	71946	-0-	-0-	-0-		692	1	59111	2	Y	10682	10852	0			26
								393	4	11750	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		31321	-0-	31321	125418		408	1	25520	2	Y	4890	4896	0			55
								14	4	5379	9							
*04	197490	X	72072	-0-	-125418	-0-		863	1	52682	2	Y	16817	16771	0			101
								28	4	18499	9							
05	59210	X	34259	-0-	-24951	-0-		413	1	21471	2	Y	11234	11241	0			94
								18	4	12357	9							
06	54660	X	24711	-0-	-29949	-0-		311	1	17318	2	Y	6428	6494	0			28
								11	4	7071	9							
07	101301	X	101301	-0-	-0-	-0-		1191	1	70714	2	Y	26601	26542	0			87
								135	4	29261	9							
08	109743	X	109743	-0-	-0-	-0-		963	1	79762	2	Y	25971	25986	0			72
								450	4	28568	9							
09	57300	X	43594	-0-	-13706	-0-		400	1	28802	2	Y	12878	12899	0			51
								226	4	14166	9							
*10	80999	X	80999	-0-	-0-	-0-		689	1	58815	2	Y	19187	19192	0			46
								389	4	21106	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 6853 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	8881	-0-	8881	8881	62	1	5205	2	N	3254	3236	0			18
						35	4	3579	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		22279	-0-	22279	22279	585	1	16832	2	N	4417	4394	0			23
							3	4	4859	9							
10	SHUT IN		95899	-0-	95899	118178	2663	1	71377	2	N	19856	19755	0			124
							17	4	21842	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		144436	-0-	144436	144436	3911	1	115375	2	N	22831	22618	0			213
							36	4	25114	9							
09	SHUT IN		212562	-0-	212562	356998	5595	1	160216	2	N	42465	42454	0			224
							39	4	46712	9							
*10	459183	X	102185	-0-	-356998	-0-	2940	1	78849	2	N	18524	18632	0			116
							20	4	20376	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

05	7006	X	5127	-0-	-1879	-0-	4720	3	407	9	N	370	374	0	4	8	106		
06	6450	X	4638	-0-	-1812	-0-	1	1	4281	3	N	324	293	0	2	8	135		
							356	9											
07	6479	X	5049	-0-	-1430	-0-	251	1	4425	3	N	310	330	0	1	8	114		
							32	4	341	9									
08	6479	X	4223	-0-	-2256	-0-	366	1	3513	3	N	306	272	0	1	8	147		
							7	4	337	9									
09	4950	X	4404	-0-	-546	-0-	53	1	3994	3	N	292	318	0	1	8	120		
							321	9											
*10	5115	X	2692	-0-	-2423	-0-	66	1	2315	3	N	281	269	0	1	8	131		
							309	9											

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	49	1	5130	3	N	612	559	1	3	8	212		
							673	9											
06	5160	X	4947	-0-	-213	-0-	31	1	4417	3	N	454	555	1	2	8	109		
							499	9											
07	5053	X	4717	-0-	-336	-0-	16	1	4328	3	N	339	184	1	1	8	263		
							373	9											
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	N	605	553	1	2	8	313		
							666	9											
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	36	1	5622	3	N	498	550	1	1	8	260		
							548	9											
*10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	26	1	5386	3	N	425	332	1	1	8	352		
							468	9											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	12352	3	7	4	Y	1032	1060	1	1	8	168
							1135	9									
06	11760	X	10709	-0-	-1051	-0-	9914	3	1	4	Y	722	679	1			211
							794	9									
07	15438	X	13237	-0-	-2201	-0-	12097	3	1140	9	Y	1036	1061	1			186
08	DLQ G-10		14411	-0-	14411	14411	13083	3	1328	9	Y	1207	1161	1			232
09	DLQ G-10		13073	-0-	13073	27484	11870	3	1191	9	Y	1083	1159	1			156
10	DLQ G-10		9831	-0-	9831	37315	8900	3	931	9	Y	846	835	1			167

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10191	-0-	-2705	-0-	9903	3	6	4	Y	256	265	1	1	8	41
							282	9									
06	11970	X	9804	-0-	-2166	-0-	9604	3	1	4	Y	181	169	1			53
							199	9									
07	11315	X	10241	-0-	-1074	-0-	10030	3	211	9	Y	192	210	1			35
08	DLQ G-10		10319	-0-	10319	10319	10082	3	237	9	Y	215	209	1			41
09	DLQ G-10		9368	-0-	9368	19687	9146	3	213	9	Y	194	207	1			28
10	DLQ G-10		10920	-0-	10920	30607	10786	3	134	9	Y	122	126	1			24

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		57502	-0-	57502	209885	52050	3	5452	9	Y	4956	4951	0	27	8	109
06	258041	X	48156	-0-	-209885	-0-	43496	3	4660	9	Y	4236	4069	0	26	8	250
07	47921	X	47921	-0-	-0-	-0-	42631	3	5290	9	Y	4809	4892	0	24	8	143
08	58001	X	44985	-0-	-13016	-0-	40080	3	4905	9	Y	4459	4422	0	44	8	136
09	56040	X	46128	-0-	-9912	-0-	41995	3	4133	9	Y	3757	3746	0	26	8	121
10	57505	X	45822	-0-	-11683	-0-	42345	3	3477	9	Y	3161	3152	0	16	8	114

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		217117	-0-	217117	312132	172843	3	505	4	Y	39790	39673	0	106	8	34
							43769	9									
06	14B2 EXT		251644	-0-	251644	563776	215805	3	819	4	Y	31836	31749	0	87	8	34
							35020	9									
07	795486	X	231710	-0-	-563776	-0-	204491	3	221	4	Y	24544	24472	0	60	8	46
							26998	9									
08	213776	X	204859	-0-	-8917	-0-	183825	3	238	4	Y	18905	18861	0	62	8	28
							20796	9									
09	206880	X	190419	-0-	-16461	-0-	173279	3	16943	9	Y	15403	15365	0	26	8	40
*10	213776	X	185321	-0-	-28455	-0-	170609	3	14675	9	Y	13341	13319	0	35	8	27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		174389	-0-	174389	289533	150016	3	442	4	Y	21755	21639	0	119	8	18
							23931	9									
06	SHUT IN		185438	-0-	185438	474971	158956	3	606	4	Y	23524	23438	0	79	8	25
							25876	9									
07	655056	X	180085	-0-	-474971	-0-	161132	3	176	4	Y	17070	17009	0	54	8	32
							18777	9									
08	176559	X	176559	-0-	-0-	-0-	160070	3	209	4	Y	14800	14749	0	61	8	22
							16280	9									
09	160050	X	156968	-0-	-3082	-0-	143549	3	13255	9	Y	12050	12017	0	24	8	31
*10	191611	X	156563	-0-	-35048	-0-	143880	3	12651	9	Y	11501	11475	0	34	8	23

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

05	14B2 EXT		200339	-0-	200339	290933	163780	3	486	4	Y	32794	32786	0			28
							36073	9									
06	14B2 EXT		208267	-0-	208267	499200	179447	3	685	4	Y	25577	25577	0			28
							28135	9									
07	682378	X	183178	-0-	-499200	-0-	161632	3	180	4	Y	19424	19416	0			36
							21366	9									
08	189565	X	170559	-0-	-19006	-0-	152690	3	200	4	Y	16063	16017	0	58	8	24
							17669	9									
09	208500	X	155337	-0-	-53163	-0-	140482	3	14693	9	Y	13357	13322	0	24	8	35
*10	215202	X	157023	-0-	-58179	-0-	143804	3	13187	9	Y	11988	11966	0	33	8	24

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	785	1	11253	3	Y	430	533	1			422
							473	9									
06	12030	X	11691	-0-	-339	-0-	636	1	10769	3	Y	260	369	1			313
							286	9									
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	3	Y	262	410	1			165
							288	9									
08	11842	X	8977	-0-	-2865	-0-	585	1	8139	3	Y	230	267	1			128
							253	9									
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	8					136
*10	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	399	1	12697	3	Y	225	154	1			207
							248	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

05	7564	X	4373	-0-	-3191	-0-	54	1	2641	3	Y	1525	1307	1			925
							1678	9									
06	7320	X	4504	-0-	-2816	-0-	60	1	2436	3	Y	1825	2115	1			635
							2008	9									
07	6944	X	3921	-0-	-3023	-0-	90	1	1925	3	Y	1733	1333	1			1035
							1906	9									
08	6944	X	5225	-0-	-1719	-0-	62	1	3337	3	Y	1660	2163	1			532
							1826	9									
09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	60	1	6340	3	Y	1526	881	1			1177
							1679	9									
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	62	1	4969	3	Y	1335	1178	1			1334
							1469	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	62	1	5025	3	N	650	467	1			606
							715	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	60	1	4954	3	N	560	452	1			714
							616	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	48	1	4843	3	N	549	850	1			413
							604	9									
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	58	1	5305	3	N	579	465	1			527
							637	9									
09	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	60	1	5228	3	N	550	464	1			613
							605	9									
*10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	60	1	4956	3	N	515	473	1			655
							567	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					575
06	4980	X	294	-0-	-4686	-0-	292	3	2	9	N	2					577
07	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	3			N	-0-					577
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					577
09	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-					577
10	310	X	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					577

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

05	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	1400	1	22591	3	Y	913	1152	0			163
							1004	9									
06	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	1373	1	23035	3	Y	1282	1170	0			275
							1410	9									
07	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	1412	1	24704	3	Y	1521	1454	0			342
							1673	9									
08	24025	X	23957	-0-	-68	-0-	1211	1	21161	3	Y	1441	1537	0			246
							1585	9									
09	23250	X	20159	-0-	-3091	-0-	1067	1	17768	3	Y	1204	1109	0			341
							1324	9									
10	24025	X	20757	-0-	-3268	-0-	1138	1	18454	3	Y	1059	1164	0			236
							1165	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	14	1	941	3	Y	1007	762	1			245
							1108	9									
07	3100	N	4831	-0-	1731	1731	31	1	3161	3	Y	1490	1347	1			388
							1639	9									
08	T. A.		5696	-0-	5696	7427	33	1	4088	3	Y	1432	1219	1			601
							1575	9									
09	T. A.		4280	-0-	4280	11707	27	1	3417	3	Y	760	1004	1			357
							836	9									
10	T. A.		1975	-0-	1975	13682	25	1	1468	3	Y	438	606	1			189
							482	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11176	-0-	11176	27021	858	1	9827	3	Y	446	389	0			123
							491	9									
06	36388	X	9367	-0-	-27021	-0-	797	1	8150	3	Y	382	402	0			103
							420	9									
07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	790	1	7647	3	Y	281	299	0			85
							309	9									
08	11191	X	7187	-0-	-4004	-0-	452	1	6236	3	Y	454	418	0			121
							499	9									
09	10830	X	6214	-0-	-4616	-0-	417	1	5324	3	Y	430	389	0			162
							473	9									
10	11191	X	6310	-0-	-4881	-0-	559	1	5250	3	Y	455	417	0			200
							501	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	883	1	14246	3	Y	1248	1355	0			212
							1373	9									
06	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	755	1	12660	3	Y	642	679	0			175
							706	9									
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	765	1	13378	3	Y	720	733	0			162
							792	9									
08	14260	X	9060	-0-	-5200	-0-	451	1	7886	3	Y	657	707	0			112
							723	9									
09	13800	X	9801	-0-	-3999	-0-	508	1	8450	3	Y	766	661	0			217
							843	9									
10	14260	X	9993	-0-	-4267	-0-	535	1	8678	3	Y	709	768	0			158
							780	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15286	-0-	15286	56676	1189	1	13621	3	Y	433	449	0			142
							476	9									
06	69183	X	12507	-0-	-56676	-0-	1077	1	11013	3	Y	379	414	0			107
							417	9									
07	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	1092	1	10581	3	Y	281	303	0			85
							309	9									
08	16647	X	9591	-0-	-7056	-0-	603	1	8306	3	Y	620	540	0			165
							682	9									
09	14790	X	9001	-0-	-5789	-0-	615	1	7849	3	Y	488	469	0			184
							537	9									
10	15283	X	9803	-0-	-5480	-0-	897	1	8416	3	Y	445	433	0			196
							490	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	15496	-0-	-35	-0-	997	1	14278	3	Y	201	228	1			176
							221	9									
06	15030	X	13334	-0-	-1696	-0-	712	1	12040	3	Y	529	386	1			319
							582	9									
07	15531	X	14252	-0-	-1279	-0-	882	1	12755	3	Y	559	527	1			351
							615	9									
08	14353	X	10396	-0-	-3957	-0-	673	1	9378	3	Y	314	490	1			175
							345	9									
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	10					185
10	14353	X	13850	-0-	-503	-0-	407	1	12953	3	Y	445	222	1			408
							490	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	44	1	9598	3	N	1228	923	1			446
							1351	9									
06	8310	X	6256	-0-	-2054	-0-	56	1	5350	3	N	773	928	1			291
							850	9									
07	8587	X	7159	-0-	-1428	-0-	52	1	6131	3	N	887	924	1			254
							976	9									
08	8587	X	7669	-0-	-918	-0-	62	1	6498	3	N	1008	464	1			798
							1109	9									
09	8310	X	7112	-0-	-1198	-0-	60	1	6092	3	N	873	1393	1			278
							960	9									
10	8587	X	7558	-0-	-1029	-0-	60	1	6545	3	N	866	912	1			232
							953	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	3	Y	299	241	0			151
							3	4	329	9							
06	2220	X	1193	-0-	-1027	-0-	22	1	934	3	Y	203	237	0			117
							14	4	223	9							
07	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	48	1	1459	3	Y	57	167	0			7
							10	4	63	9							
08	2666	X	979	-0-	-1687	-0-	20	1	731	3	Y	206	184	0			29
							1	4	227	9							
09	2580	X	805	-0-	-1775	-0-	17	1	616	3	Y	156	155	0			30
							172	9									
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	125	117	0			38

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	992	1	10691	3	N	544	900	1			249
							598	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	960	1	9681	3	N	477	444	1			282
							525	9									
07	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	774	1	10057	3	N	353					635
							388	9									
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	967	1	11603	3	N	713	866	1			482
							784	9									
09	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	960	1	12312	3	N	853	873	1			462
							938	9									
*10	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	992	1	12332	3	N	772	473	1			761
							849	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
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					533
06	1950	X	19	-0-	-1931	-0-	15	3	4	9	N	4	343	1			194
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					194
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					203
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					206

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	234	1	3783	3	Y	402	449	0			64
							442	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	286	1	4799	3	Y	515	469	0			110
							567	9									
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5132	3	Y	680	637	0			153
							748	9									
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	285	1	4985	3	Y	1305	1235	0			223
							1436	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	227	1	3785	3	Y	610	660	0			173
							671	9									
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	166	1	2695	3	Y	317	419	0			71
							349	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4697	-0-	-170	-0-	832	1	3293	3	N	520	464	1			732
							572	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	435	1	4342	3	N	428	473	1			687
							471	9									
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	700	1	5925	3	N	621	628	1			680
							683	9									
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	992	1	6048	3	N	644	934	1			390
							708	9									
09	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	960	1	6225	3	N	587	466	1			511
							646	9									
10	7316	X	5904	-0-	-1412	-0-	992	1	4411	3	N	455	475	1			491
							501	9									

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	671	538	0	1	8	349
06	T. A.		3619	-0-	3619	5029	61	1	2552	3	Y	881	812	0			418
							37	4	969	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5029					Y	1680	1901	0			197
08	5029	X	-0-	-0-	-5029	-0-					Y	1540	1521	0			216
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1336	1294	0			258
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1067	1003	0			322

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	3	N	385	421	1			958
							424	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	86	1	2493	3	N	953	463	1			1448
							1048	9									
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	184	1	5071	3	N	713	756	1			1405
							784	9									
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	124	1	3086	3	N	1290	1701	1			994
							1419	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	120	1	2683	3	N	661	432	1			1223
							727	9									
*10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	124	1	4996	3	N	1248	468	1			2003
							1373	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	25652	-0-	-6619	-0-	902	1	24035	3	N	650					1149
							715	9									
06	32010	X	27384	-0-	-4626	-0-	960	1	25780	3	N	585	1358	1			376
							644	9									
07	33077	X	29015	-0-	-4062	-0-	898	1	27332	3	N	714	465	1			625
							785	9									
08	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	792	1	31938	3	N	1363	868	1			1120
							1499	9									
09	31230	X	30291	-0-	-939	-0-	933	1	28370	3	N	898	1267	1			751
							988	9									
*10	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	875	1	30669	3	N	1135	1314	1			572
							1249	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	49	-0-	-7887	-0-	6	1	43	3	N	-0-					354
06	7350	X	5	-0-	-7345	-0-	5	3			N	-0-					354
07	6634	X	91	-0-	-6543	-0-	2	4	89	9	N	81					435
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					435
09	6420	X	245	-0-	-6175	-0-	87	3	158	9	N	144					579
*10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	127	3	63	9	N	57					636

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	8845	-0-	-2718	-0-	62	1	8631	3	N	138					581
							152	9									
06	10530	X	7994	-0-	-2536	-0-	60	1	7812	3	N	111	442	1			250
							122	9									
07	10881	X	6230	-0-	-4651	-0-	58	1	5992	3	N	164					414
							180	9									
08	10881	X	7148	-0-	-3733	-0-	62	1	7049	3	N	34					448
							37	9									
09	9480	X	6507	-0-	-2973	-0-	60	1	6320	3	N	115					563
							127	9									
10	8835	X	6365	-0-	-2470	-0-	60	1	6164	3	N	128					691
							141	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	67	1	2627	3	Y	177	172	0			42
							195	9									
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	163	1	7381	3	Y	555	466	0			131
							1	4	611	9							
07	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	346	1	20893	3	Y	1907	1678	0			360
							25	4	2098	9							
08	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	256	1	13299	3	Y	1612	1813	0			159
							1773	9									
09	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	235	1	11490	3	Y	1348	1283	0			224
							1483	9									
*10	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	246	1	12519	3	Y	1383	1413	0			194
							1521	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					256
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	11					267
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					267
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	104	1	4077	3	Y	252	238	0			54
							277	9									
06	4110	X	2979	-0-	-1131	-0-	58	1	2616	3	Y	277	260	0			71
							305	9									
07	4247	X	3242	-0-	-1005	-0-	48	1	2920	3	Y	246	271	0			46
							3	4	271	9							
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	79	1	4078	3	Y	185	213	0			18
							204	9									
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	84	1	4118	3	Y	163	154	0			27
							179	9									
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	74	1	3776	3	Y	187	188	0			26
							206	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	62	1	4027	3	Y	1150	938	1			764
							1265	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	46	1	3006	3	Y	601	1033	1			332
							661	9									
07	4836	X	3427	-0-	-1409	-0-	27	1	2708	3	Y	629	797	1			164
							692	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	29	1	3556	3	Y	750	599	1			315
							825	9									
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	33	1	4080	3	Y	1058	877	1			496
							1164	9									
10	4371	X	2636	-0-	-1735	-0-	35	1	2016	3	Y	532	799	1			229
							585	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

05	T. A.		3104	-0-	3104	13791	247	1	2826	3	Y	28	28	0			14
							31	9									
06	22006	X	8215	-0-	-13791	-0-	705	1	7201	3	Y	281	230	0			65
							309	9									
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	744	1	7205	3	Y	224	221	0			68
							246	9									
08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	593	1	8166	3	Y	90	134	0			24
							99	9									
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	604	1	7713	3	Y	54	58	0			20
							59	9									
*10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9428	3	Y	114	84	0			50
							125	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	208	1	8160	3	Y	452	450	0			105
							497	9									
06	7710	X	4707	-0-	-3003	-0-	85	1	3889	3	Y	665	602	0			168
							1	4	732	9							
07	7967	X	3752	-0-	-4215	-0-	51	1	3053	3	Y	585	643	0			110
							4	4	644	9							
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	185	1	9623	3	Y	691	733	0			68
							760	9									
09	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	219	1	10678	3	Y	555	531	0			92
							611	9									
*10	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	216	1	11027	3	Y	735	724	0			103
							809	9									

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11937	-0-	11937	60280	913	1	10460	3	Y	513	510	0			157
							564	9									
06	68429	X	8149	-0-	-60280	-0-	677	1	6922	3	Y	500	527	0			130
							550	9									
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	672	1	6510	3	Y	369	387	0			112
							406	9									
08	16740	X	15732	-0-	-1008	-0-	1019	1	14049	3	Y	604	555	0			161
							664	9									
09	15270	X	13397	-0-	-1873	-0-	938	1	11975	3	Y	440	435	0			166
							484	9									
10	11935	X	10260	-0-	-1675	-0-	940	1	8823	3	Y	452	419	0			199
							497	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	295	1	4760	3	Y	586	596	0			87
							645	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	226	1	3792	3	Y	434	420	0			101
							477	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	198	1	3457	3	Y	582	552	0			131
							640	9									
08	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	875	1	15292	3	Y	535	575	0			91
							589	9									
09	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	953	1	15854	3	Y	457	419	0			129
							503	9									
*10	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	933	1	15128	3	Y	436	468	0			97
							480	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	49	1	4005	3	Y	514	568	0			375
							565	9									
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	50	1	4878	3	Y	520	540	0			355
							572	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	41	1	5161	3	Y	448	582	0			221
							493	9									
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	54	1	6121	3	Y	500	416	0			305
							550	9									
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	52	1	4799	3	Y	339	282	0			362
							373	9									
10	3441	X	1449	-0-	-1992	-0-	52	1	1101	3	Y	269	214	0			417
							296	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	1511	1	20520	3	Y	1001	987	0			276
							1101	9									
06	14400	X	5852	-0-	-8548	-0-	356	1	4658	3	Y	762	740	0			298
							838	9									
07	14880	X	7812	-0-	-7068	-0-	364	1	6427	3	Y	928	964	0			262
							1021	9									
08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	1434	1	22176	3	Y	1077	1079	0			260
							1185	9									
09	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	1434	1	19138	3	Y	735	802	0			193
							809	9									
*10	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	1527	1	21461	3	Y	1143	949	0			387
							1257	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2021

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8077	-0-	8077	40649	308	1	6894	3	Y	795	840	1			308
							875	9									
06	47806	X	7157	-0-	-40649	-0-	277	1	6045	3	Y	759	732	1			335
							835	9									
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	297	1	7910	3	Y	888	925	1			298
							977	9									
08	12338	X	10398	-0-	-1940	-0-	436	1	9170	3	Y	720	793	1			225
							792	9									
09	11580	X	8394	-0-	-3186	-0-	365	1	7183	3	Y	769	665	1			329
							846	9									
10	9176	X	5266	-0-	-3910	-0-	221	1	4416	3	Y	572	653	1			248
							629	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13475	X	13475	-0-		-0-	-0-	1167	1	11815	3	Y	448	374	1			159
								493	9									
06	10259	X	10259	-0-		-0-	-0-	958	1	9079	3	Y	202	241	1			120
								222	9									
07	7448	X	7448	-0-		-0-	-0-	655	1	6468	3	Y	295	336	1			79
								325	9									
08	T. A.		10573	-0-		10573	10573	994	1	8886	3	Y	630	439	1			270
								693	9									
09	T. A.		9832	-0-		9832	20405	960	1	8408	3	Y	422	343	1			349
								464	9									
10	T. A.		9457	-0-		9457	29862	889	1	7871	3	Y	634	762	1			221
								697	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10022	X	10022	-0-		-0-	-0-	695	1	7030	3	Y	2088	1686	1			726
								2297	9									
06	9611	X	9611	-0-		-0-	-0-	755	1	7148	3	Y	1553	1511	1			768
								1708	9									
07	13832	X	13832	-0-		-0-	-0-	1128	1	11135	3	Y	1426	1812	1			382
								1569	9									
08	T. A.		9655	-0-		9655	9655	868	1	7762	3	Y	932	915	1			399
								1025	9									
09	T. A.		9992	-0-		9992	19647	900	1	7887	3	Y	1095	590	1			904
								1205	9									
10	T. A.		10498	-0-		10498	30145	971	1	8605	3	Y	838	1450	1			292
								922	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16538	-0-		16538	59517	644	1	14400	3	Y	1358	1404	1			518
								1494	9									
06	74637	X	15120	-0-		-59517	-0-	608	1	13274	3	Y	1125	1126	1			517
								1238	9									
07	16733	X	16733	-0-		-0-	-0-	557	1	14857	3	Y	1199	1313	1			403
								1319	9									
08	18259	X	13292	-0-		-4967	-0-	556	1	11692	3	Y	949	1055	1			297
								1044	9									
09	16770	X	13146	-0-		-3624	-0-	595	1	11684	3	Y	788	748	1			337
								867	9									
10	16740	X	16662	-0-		-78	-0-	739	1	14777	3	Y	1042	927	1			452
								1146	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	5921	-0-		-13857	-0-	351	1	4761	3	Y	735	667	0			201
								809	9									
06	21863	X	21863	-0-		-0-	-0-	1504	1	19653	3	Y	642	590	0			253
								706	9									
07	24182	X	24182	-0-		-0-	-0-	1248	1	22062	3	Y	793	822	0			224
								872	9									
08	8547	X	8547	-0-		-0-	-0-	458	1	7074	3	Y	923	924	0			223
								1015	9									
09	6848	X	6848	-0-		-0-	-0-	426	1	5693	3	Y	663	712	0			174
								729	9									
*10	6398	X	6398	-0-		-0-	-0-	385	1	5409	3	Y	549	537	0			186
								604	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

05	31434	X	26319	-0-	-5115	-0-	645	1	25298	3	Y	342	445	0			104
							376	9									
06	33876	X	33876	-0-	-0-	-0-	714	1	32448	3	Y	644	584	0			164
							6	4	708	9							
07	29202	X	28347	-0-	-855	-0-	451	1	27256	3	Y	553	613	0			104
							32	4	608	9							
08	28017	X	28017	-0-	-0-	-0-	519	1	26904	3	Y	540	591	0			53
							594	9									
09	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	481	1	23498	3	Y	517	484	0			86
							569	9									
*10	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	484	1	24660	3	Y	735	718	0			103
							809	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

05	36332	X	31374	-0-	-4958	-0-	714	1	30226	3	Y	302	380	0			75
							102	4	332	9							
06	35160	X	31436	-0-	-3724	-0-	689	1	30171	3	Y	199	218	0			56
							357	4	219	9							
07	33232	X	26998	-0-	-6234	-0-	740	1	25901	3	Y	321	316	0			61
							4	4	353	9							
08	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	918	1	28435	3	Y	473	477	0			57
							520	9									
09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	894	1	27298	3	Y	552	499	0			110
							1	4	607	9							
*10	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	908	1	27374	3	Y	510	543	0			77
							561	9									

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

05	0	W	51235	-0-	51235	558692	44648	3	89	4	N	5907	5917	0			112
							6498	9									
06	0	W	44850	-0-	44850	603542	38567	3	222	4	N	5510	5474	0			148
							6061	9									
07	0	W	27490	-0-	27490	631032	22345	3	5145	9	N	4677	4616	0			209
08	0	W	31650	-0-	31650	662682	25775	3	5875	9	N	5341	5261	0			289
09	0	W	8953	-0-	8953	671635	7105	3	1848	9	N	1680	1798	0			171
*10	672269	X	634	-0-	-671635	-0-	500	3	134	9	N	122	283	0			10

COLGATE OPERATING, LLC 167327
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

05	888736	X	20102	-0-	-868634	-0-	16711	2	3391	9	Y	3083	3023	0			153
06	21450	X	18697	-0-	-2753	-0-	15639	2	3058	9	Y	2780	2845	0			88
07	25265	X	17535	-0-	-7730	-0-	14390	2	3145	9	Y	2859	2874	0			73
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			63
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	5900	3	2455	9	N	2232	2215	1			333
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	7424	3	2068	9	N	1880	1858	1			355
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	5186	3	1188	9	N	1080	1116	1			319
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	6790	3	2053	9	N	1866	1869	1			316
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	7269	3	1807	9	N	1643	1678	1			281
*10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	7215	3	1075	9	N	977	929	1			329

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

05	1674	X	39	-0-	-1635	-0-	39	3			N	-0-					177
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					177
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					177
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	56	0			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	9	0	20	1	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			14

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	35060	-0-	-1954	-0-	34743	2	317	9	Y	288	195	0	27	1	15
													66	8			
06	35820	X	33971	-0-	-1849	-0-	33750	2	221	9	Y	201	181	0	24	1	10
													1	8			
07	37014	X	36655	-0-	-359	-0-	36472	2	183	9	Y	166	154	0	12	1	10
08	37169	X	35251	-0-	-1918	-0-	35043	2	208	9	Y	189	143	0	8	1	12
													36	8			
09	35970	X	26538	-0-	-9432	-0-	26496	2	42	9	Y	38	29	0	12	1	2
													7	8			
10	36642	X	24840	-0-	-11802	-0-	24721	2	119	9	Y	108	73	0	30	1	6
													1	8			

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
05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	33326	2	295	9	Y	268	223	0	26	1	18
													16	8			
06	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-	29822	2	223	9	Y	203	189	0	22	1	10
07	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	33390	2	209	9	Y	190	177	0	11	1	12
08	33635	X	33278	-0-	-357	-0-	33061	2	217	9	Y	197	174	0	8	1	15
													12	8			
09	32550	X	31972	-0-	-578	-0-	31767	2	205	9	Y	186	168	0	15	1	14
													4	8			
*10	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	33467	2	187	9	Y	170	132	0	39	1	11
													2	8			

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
05	33046	X	16520	-0-	-16526	-0-	16344	2	176	9	Y	160	126	0	13	1	10
													23	8			
06	31980	X	20811	-0-	-11169	-0-	20642	2	169	9	Y	154	141	0	15	1	8
07	27156	X	20054	-0-	-7102	-0-	19931	2	123	9	Y	112	106	0	7	1	7
08	26288	X	16986	-0-	-9302	-0-	16856	2	130	9	Y	118	88	0	4	1	7
													26	8			
09	21120	X	13057	-0-	-8063	-0-	12922	2	135	9	Y	123	105	0	6	1	9
													10	8			
10	21514	X	5065	-0-	-16449	-0-	4997	2	68	9	Y	62	57	0	8	1	4
													2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	35573	2	1129	9	Y	1026	964	0	39	1	77
													10	8			
06	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	32616	2	1004	9	Y	913	907	0	33	1	50
07	35101	X	35101	-0-	-0-	-0-	34222	2	879	9	Y	799	781	0	15	1	53
08	36704	X	34482	-0-	-2222	-0-	33561	2	921	9	Y	837	801	0	11	1	67
													11	8			
09	35520	X	32821	-0-	-2699	-0-	31867	2	954	9	Y	867	836	0	20	1	72
													6	8			
10	36704	X	35180	-0-	-1524	-0-	34143	2	1037	9	Y	943	891	0	48	1	74
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	12986	2	3400	9	Y	3091	2928	0	18	1	124
													150	8			
06	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	11278	2	2681	9	Y	2437	2455	0	15	1	90
													1	8			
07	16399	X	14307	-0-	-2092	-0-	11446	2	2861	9	Y	2601	2536	0	7	1	148
08	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	12759	2	2945	9	Y	2677	2510	0	5	1	135
													175	8			
09	13740	X	9060	-0-	-4680	-0-	6969	2	2091	9	Y	1901	1840	0	6	1	143
													47	8			
10	14198	X	11747	-0-	-2451	-0-	9363	2	2384	9	Y	2167	2125	0	14	1	154
													17	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	1612	-0-	-6107	-0-	10	4	1602	9	Y	1456	1319	1	34	8	472
06	7470	X	1245	-0-	-6225	-0-	48	4	1197	9	Y	1088	1124	1			436
07	4712	X	1870	-0-	-2842	-0-	1	4	1869	9	Y	1699	1496	1			639
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	291	4	1458	9	Y	1325	1701	1	45	8	218
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1404	9			Y	1276	1150	1	20	8	324
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1002	1162	1	5	8	159

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
05	45353	X	31672	-0-	-13681	-0-	29895	2	1777	9	Y	1615	1605	0	25	1	71
													7	8			
06	43890	X	28404	-0-	-15486	-0-	26176	2	127	4	Y	1910	1894	0	21	1	66
							2101	9									
07	34131	X	33673	-0-	-458	-0-	31905	2	1768	9	Y	1607	1611	0	12	1	50
08	32581	X	32350	-0-	-231	-0-	30876	2	1474	9	Y	1340	1317	0	8	1	60
													5	8			
09	37659	X	37659	-0-	-0-	-0-	36117	2	1542	9	Y	1402	1395	0	19	1	43
													5	8			
*10	53504	X	53504	-0-	-0-	-0-	51458	2	2046	9	Y	1860	1751	0	67	1	83
													2	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4197	2	1709	9	Y	1554	1529	0	4	1	65
													20	8			
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	4199	2	1568	9	Y	1425	1433	0	4	1	53
07	5704	X	5702	-0-	-2	-0-	4176	2	1526	9	Y	1387	1359	0	2	1	79
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4059	2	1476	9	Y	1342	1342	0	1	1	72
													6	8			
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	3824	2	1200	9	Y	1091	1073	0	2	1	84
													4	8			
10	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	2715	2	1059	9	Y	963	972	0	5	1	69
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	12346	-0-	-12206	-0-	11977	2	16	4	Y	321	198	1	3	8	512
							353	9									
06	18990	X	10462	-0-	-8528	-0-	10191	2	271	9	Y	246	575	1			183
07	19623	X	881	-0-	-18742	-0-	831	2	50	9	Y	45					228
08	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	25	9	8			244
09	15480	X	145	-0-	-15335	-0-	132	2	13	9	Y	12					256
10	12338	X	24	-0-	-12314	-0-	5	2	19	9	Y	17	1	8			272

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	28900	2	38	4	Y	288	214	1	4	8	334
							317	9									
06	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26229	2	321	9	Y	292	186	1			440
07	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	21777	2	215	9	Y	195	393	1			242
08	30597	X	15882	-0-	-14715	-0-	15371	2	318	4	Y	175	197	1	12	8	208
							193	9									
09	29160	X	11028	-0-	-18132	-0-	10871	2	157	9	Y	143	192	1	1	8	158
10	29264	X	82	-0-	-29182	-0-	18	2	64	9	Y	58	2	8			214

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5692	-0-	-1097	-0-	5641	2	51	9	Y	46	35	0	5	1	2
													6	8			
06	6570	X	5867	-0-	-703	-0-	5817	2	50	9	Y	45	39	0	5	1	3
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5736	2	54	9	Y	49	45	0	2	1	5
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5743	2	87	9	Y	79	65	0	2	1	9
													8	8			
09	5880	X	5194	-0-	-686	-0-	5033	2	161	9	Y	146	121	0	3	1	29
													2	8			
10	6076	X	5935	-0-	-141	-0-	5184	2	751	9	Y	683	607	0	8	1	96
													1	8			

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
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9413	2	402	9	Y	365	347	0	9	1	23
													7	8			
06	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9376	2	251	9	Y	228	226	0	8	1	17
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9447	2	294	9	Y	267	250	0	4	1	30
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	9935	2	268	9	Y	244	225	0	3	1	29
													17	8			
09	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	9710	2	512	9	Y	465	389	0	5	1	93
													7	8			
*10	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11042	2	136	9	Y	124	184	0	16	1	15
													2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	31412	2	407	9	Y	370	305	0	25	1	21
													36	8			
06	33567	X	33567	-0-	-0-	-0-	33345	2	222	9	Y	202	185	0	24	1	14
07	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	32291	2	67	9	Y	61	59	0	10	1	6
08	31806	X	23006	-0-	-8800	-0-	22972	2	34	9	Y	31	6	0	5	1	-0-
													26	8			
09	33570	X	24757	-0-	-8813	-0-	24732	2	25	9	Y	23	11	1	12	8	-0-
10	34689	X	26390	-0-	-8299	-0-	26344	2	46	9	Y	42	37	1	5	8	-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	8845	-0-	-4113	-0-	8194	2	651	9	Y	592	554	0	7	1	37
													24	8			
06	12540	X	8633	-0-	-3907	-0-	8007	2	626	9	Y	569	555	0	7	1	44
07	10974	X	8266	-0-	-2708	-0-	7859	2	407	9	Y	370	369	0	3	1	42
08	9114	X	7839	-0-	-1275	-0-	7368	2	471	9	Y	428	376	0	2	1	50
													42	8			
09	8760	X	7569	-0-	-1191	-0-	7304	2	265	9	Y	241	225	0	4	1	45
													17	8			
10	8928	X	7733	-0-	-1195	-0-	7082	2	651	9	Y	592	541	0	11	1	83
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9470	-0-	-636	-0-	9044	2	426	9	Y	387	376	0	8	1	25
													11	8			
06	9840	X	9681	-0-	-159	-0-	8842	2	839	9	Y	763	721	0	7	1	60
07	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	9959	2	3630	9	Y	3300	2982	0	3	1	375
08	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	9539	2	3232	9	Y	2938	2916	0	2	1	377
													18	8			
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	9638	2	2088	9	Y	1898	1877	0	5	1	386
													7	8			
10	9734	X	7954	-0-	-1780	-0-	6884	2	1070	9	Y	973	1212	0	8	1	138
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	8378	2	738	9	Y	671	647	0	8	1	44
													9	8			
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8261	2	428	9	Y	389	396	0	7	1	30
07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8521	2	583	9	Y	530	497	0	3	1	60
08	8866	X	8775	-0-	-91	-0-	8300	2	475	9	Y	432	425	0	2	1	54
													11	8			
09	8580	X	7878	-0-	-702	-0-	7278	2	600	9	Y	545	481	0	4	1	110
													4	8			
10	8866	X	5699	-0-	-3167	-0-	5159	2	540	9	Y	491	524	0	7	1	69
													1	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

05	26398	X	15499	-0-	-10899	-0-	14503	2	996	9	Y	905	763	1	25	8	631
06	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	15305	2	805	9	Y	732	961	1			402
07	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	18787	2	798	9	Y	725	775	1			352
08	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	23872	2	53	4	Y	853	582	1	28	8	595
							938	9									
09	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	22199	2	889	9	Y	808	970	1	11	8	422
10	17174	X	15418	-0-	-1756	-0-	14766	2	652	9	Y	593	794	1	3	8	218

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12218	2	795	9	Y	723	756	1	3	8	423
06	14940	X	11381	-0-	-3559	-0-	10712	2	669	9	Y	608	582	1			449
07	15438	X	3225	-0-	-12213	-0-	3032	2	193	9	Y	175	381	1			243
08	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					243
09	14130	X	4224	-0-	-9906	-0-	3797	2	427	9	Y	388	382	1			249
10	13020	X	10975	-0-	-2045	-0-	10173	2	802	9	Y	729	790	1	2	8	186

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13452	-0-	-591	-0-	12229	2	17	4	Y	1096	1023	0	12	1	65
							1206	9					23	8			
06	15510	X	12506	-0-	-3004	-0-	11528	2	32	4	Y	860	881	0	10	1	34
							946	9									
07	16027	X	13200	-0-	-2827	-0-	12200	2	1000	9	Y	909	900	0	5	1	38
08	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	12703	2	1031	9	Y	937	871	0	4	1	47
													53	8			
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	12747	2	1049	9	Y	954	916	0	7	1	59
													19	8			
*10	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	13580	2	1013	9	Y	921	899	0	19	1	54
													8	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	4	Y	852	712	0	8	1	45
							937	9					106	8			
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	5469	2	17	4	Y	1280	1268	0	7	1	50
							1408	9									
07	8401	X	6270	-0-	-2131	-0-	5469	2	801	9	Y	728	744	0	3	1	31
08	8401	X	6657	-0-	-1744	-0-	5707	2	950	9	Y	864	720	0	2	1	39
													134	8			
09	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	5728	2	804	9	Y	731	702	0	4	1	45
													19	8			
10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	5633	2	747	9	Y	679	673	0	9	1	40
													2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6328	2	19	4	Y	573	542	0	6	1	34
							630	9					6	8			
06	7200	X	6028	-0-	-1172	-0-	5186	2	35	4	Y	734	733	0	6	1	29
							807	9									
07	7440	X	6024	-0-	-1416	-0-	5511	2	513	9	Y	466	472	0	3	1	20
08	7130	X	6299	-0-	-831	-0-	5602	2	697	9	Y	634	607	0	2	1	33
													12	8			
09	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	5122	2	417	9	Y	379	379	0	3	1	24
													6	8			
10	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	5742	2	630	9	Y	573	551	0	10	1	34
													2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	934	2	133	9	Y	121	20	0	1	1	2
													98	8			
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	740	2	1	4	Y	51	47	0	1	1	4
							56	9					1	8			
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	893	2	293	9	Y	266	247	0			23
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	775	2	281	9	Y	255	125	0	142	8	11
09	810	N	78	-0-	-732	-0-	1	2	77	9	Y	70	21	0	59	8	1
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1051	2	143	9	Y	130	94	0	2	1	12
													23	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1487	-0-	1487	3397	785	2	702	9	Y	638	625	0	1	1	60
													11	8			
06	4873	X	1476	-0-	-3397	-0-	801	2	1	4	Y	613	622	0	1	1	50
							674	9									
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1345	2	1080	9	Y	982	946	0	1	1	85
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1446	2	965	9	Y	877	860	0	1	1	82
													19	8			
09	1470	N	880	-0-	-590	-0-	63	2	817	9	Y	743	722	0	30	8	73
10	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	135	2	1143	9	Y	1039	986	0	12	8	114

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	786	2	1817	9	Y	1652	1535	0	1	1	152
													78	8			
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	673	2	1	4	Y	1944	1936	0	1	1	158
							2138	9					1	8			
07	1519	X	814	-0-	-705	-0-	706	2	108	9	Y	98	247	0	1	1	8
08	1333	N	890	-0-	-443	-0-	704	2	186	9	Y	169	33	0	141	8	3
09	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	866	2	185	9	Y	168	105	0	1	1	12
													53	8			
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	12	0	4	1	-0-
													17	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	424	2	804	9	Y	731	573	0	1	1	61
													101	8			
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	2	13	9	Y	12	71	0	1	8	1
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	2	1291	9	Y	1174	1073	0			102
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	132	2	1973	9	Y	1794	1597	0	141	8	158
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	131	2	1679	9	Y	1526	1484	0	50	8	150
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	595	2	1396	9	Y	1269	1261	0	1	1	138
													19	8			

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69967	X	63311	-0-	-6656	-0-	62798	2	513	9	Y	466	389	0	51	1	62
													3	8			
06	67980	X	52394	-0-	-15586	-0-	51950	2	444	9	Y	404	387	0	38	1	41
07	70246	X	55561	-0-	-14685	-0-	55169	2	392	9	Y	356	340	0	18	1	39
08	67301	X	53897	-0-	-13404	-0-	53457	2	440	9	Y	400	364	0	13	1	58
													4	8			
09	61260	X	27891	-0-	-33369	-0-	27627	2	264	9	Y	240	239	0	13	1	45
													1	8			
10	63302	X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	9569	-0-	-9589	-0-	7644	2	1925	9	Y	1750	1726	0	6	1	105
													18	8			
06	18030	X	10240	-0-	-7790	-0-	8632	2	1608	9	Y	1462	1356	0	8	1	203
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	204	394	0			13
08	12834	X	3432	-0-	-9402	-0-	2792	2	640	9	Y	582	508	0	1	1	43
													43	8			
09	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	152	154	0	28	8	13
*10	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	10808	2	1476	9	Y	1342	1201	0	16	1	133
													5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	452	-0-	-7453	-0-	307	2	145	9	Y	132	103	0	22	8	7
06	6450	X	188	-0-	-6262	-0-	1	2	187	9	Y	170	153	0			24
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3078	2	381	9	Y	346	346	0	1	1	23
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2885	2	403	9	Y	366	289	0	1	1	23
													76	8			
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	46	51	0	15	8	3
10	1674	X	594	-0-	-1080	-0-	563	2	31	9	Y	28	18	0	1	1	2
													10	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	137	153	0	2	8	8
06	8970	X	892	-0-	-8078	-0-	4	2	888	9	Y	807	702	0			113
07	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	8177	2	1464	9	Y	1331	1353	0	4	1	87
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1639	2	520	9	Y	473	504	0	1	1	36
													19	8			
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	660	627	0	2	8	67
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	67	0			-0-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10426	-0-	-1695	-0-	114	1	9197	2	Y	1014	968	0	9	1	288
							1115	9					34	8			
06	11730	X	9002	-0-	-2728	-0-	33	1	7615	2	Y	1231	1281	0	7	1	231
							1354	9									
07	12369	X	6345	-0-	-6024	-0-	5521	2	824	9	Y	749	833	0	2	1	145
08	11997	X	5808	-0-	-6189	-0-	5106	2	702	9	Y	638	628	0	2	1	128
													25	8			
09	11610	X	7469	-0-	-4141	-0-	6256	2	1213	9	Y	1103	1043	0	4	1	168
													16	8			
10	10416	X	7180	-0-	-3236	-0-	5966	2	1214	9	Y	1104	1098	0	9	1	159
													6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	370	2	36	4	Y	42	28	8			479
							46	9									
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	713	2	68	4	Y	3	1	1			481
							3	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2754	2	640	9	Y	582	557	1			506
08	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4047	2	47	4	Y	837	936	1	60	8	347
							921	9									
09	3000	N	3691	-0-	691	2606	3045	2	646	9	Y	587	571	1	22	8	341
*10	3679	X	1073	-0-	-2606	-0-	810	2	263	9	Y	239	373	1	5	8	202

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	230	-0-	-266	-0-	34	4	196	9	Y	178	33	8			360
06	480	X	82	-0-	-398	-0-	65	4	17	9	Y	15	1	8			374
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	367	2	542	9	Y	493	373	1			494
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	253	2	40	4	Y	576	750	1	55	8	265
							634	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	340	2	535	9	Y	486	568	1	21	8	162
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	601	2	711	9	Y	646	546	1	8	8	254

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5790	2	39	4	Y	34	6	1	28	8	282
							37	9									
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7264	2	217	4	Y	24	7	1			299
							26	9									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	83					382
08	5859	X	223	-0-	-5636	-0-	38	4	185	9	Y	168	182	1	75	8	293
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	83	180	1	35	8	161
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	42	20	1	11	8	172

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2389	2	460	9	Y	418	376	0	3	1	6
													36	8			
06	3000	N	3045	-0-	45	45	2621	2	8	4	Y	378	376	0	3	1	5
							416	9									
07	3100	N	4088	-0-	988	1033	3618	2	470	9	Y	427	423	0	2	1	7
08	5583	X	4550	-0-	-1033	-0-	4111	2	439	9	Y	399	354	0	1	1	7
													44	8			
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3581	2	350	9	Y	318	298	0	2	1	6
													19	8			
10	3441	X	2353	-0-	-1088	-0-	2072	2	281	9	Y	255	248	0	3	1	6
													4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10895 - 15698

05	17422	X	14994	-0-	-2428	-0-	13404	2	1590	9	Y	1445	1397	0	13	1	93
													34	8			
06	16260	X	15800	-0-	-460	-0-	12001	2	3799	9	Y	3454	3265	0	10	1	272
07	15903	X	13236	-0-	-2667	-0-	12176	2	1060	9	Y	964	1122	0	5	1	109
08	14880	X	14145	-0-	-735	-0-	12374	2	1771	9	Y	1610	1480	0	4	1	203
													32	8			
09	14400	X	3162	-0-	-11238	-0-	2646	2	516	9	Y	469	568	0	1	1	94
													9	8			
10	14880	X	8993	-0-	-5887	-0-	8421	2	572	9	Y	520	525	0	12	1	72
													5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 11082 - 15623

05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41447	X	22828	-0-	-18619	-0-	20517	2	2311	9	Y	2101	2047	0	20	1	137
													32	8			
06	37320	X	22139	-0-	-15181	-0-	20855	2	1284	9	Y	1167	1195	0	18	1	91
07	27156	X	23376	-0-	-3780	-0-	21705	2	1671	9	Y	1519	1430	0	8	1	172
08	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	21812	2	1454	9	Y	1322	1276	0	6	1	164
													48	8			
09	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	20644	2	1679	9	Y	1526	1355	0	11	1	306
													18	8			
*10	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	21109	2	1458	9	Y	1325	1413	0	31	1	184
													3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	4584	-0-	-11350	-0-	4180	2	404	9	Y	367	360	0	4	1	23
													22	8			
06	15420	X	215	-0-	-15205	-0-	8	2	207	9	Y	188	196	0			15
07	14260	X	337	-0-	-13923	-0-	335	2	2	9	Y	2	17	0			-0-
08	12152	X	367	-0-	-11785	-0-	272	2	95	9	Y	86	86	8			-0-
09	10470	X	332	-0-	-10138	-0-	297	2	35	9	Y	32	32	8			-0-
10	4588	X	593	-0-	-3995	-0-	583	2	10	9	Y	9	1	1	8	8	-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	10902	2	5097	9	Y	4634	4524	0	10	1	304
													65	8			
06	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	11886	2	3559	9	Y	3235	3274	0	10	1	254
													1	8			
07	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	13895	2	4098	9	Y	3725	3550	0	6	1	423
08	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	13732	2	3252	9	Y	2956	2933	0	5	1	372
													69	8			
09	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	13582	2	4058	9	Y	3689	3278	0	9	1	747
													27	8			
*10	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	13326	2	3373	9	Y	3066	3350	0	21	1	434
													8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	7254	2	2208	9	Y	2007	1962	0	7	1	131
													35	8			
06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	6623	2	1291	9	Y	1174	1207	0	6	1	92
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7171	2	1298	9	Y	1180	1135	0	3	1	134
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	7324	2	1620	9	Y	1473	1389	0	2	1	186
													30	8			
09	7170	X	4149	-0-	-3021	-0-	3244	2	905	9	Y	823	832	0	2	1	166
													9	8			
10	7409	X	5048	-0-	-2361	-0-	3913	2	1135	9	Y	1032	1044	0	6	1	146
													2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	3	4	Y	8	24	0	12	1	-0-
							9	9					4	8			
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	3240	2	29	4	Y	2619	2098	0	1017	1	17
							2881	9					73	8			
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1812	2	1519	9	Y	1381	1019	0	372	1	6
													1	8			
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	849	2	383	9	Y	348	352	0	1	1	1
08	6138	X	1008	-0-	-5130	-0-	681	2	1	4	Y	296	166	0	7	1	3
							326	9					121	8			
09	5940	X	850	-0-	-5090	-0-	704	2	146	9	Y	133	81	0	3	1	1
													51	8			
10	6138	X	395	-0-	-5743	-0-	270	2	125	9	Y	114	96	0	18	8	1

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	15341	2	1911	9	Y	1737	1524	1	7	8	812
06	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	14118	2	1517	9	Y	1379	1711	1			480
07	14043	X	3992	-0-	-10051	-0-	3642	2	350	9	Y	318	376	1			422
08	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					422
09	16260	X	2070	-0-	-14190	-0-	1792	2	278	9	Y	253	195	1			480
10	16802	X	10354	-0-	-6448	-0-	9465	2	889	9	Y	808	791	1	3	8	494

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
05	3100	N	4127	-0-	1027	1027	2135	2	1992	9	Y	1811	1788	0	2	1	76
													24	8			
06	4969	X	3942	-0-	-1027	-0-	2137	2	1805	9	Y	1641	1654	0	2	1	61
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	2705	2	1987	9	Y	1806	1763	0	1	1	103
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	2380	2	1755	9	Y	1595	1590	0	1	1	85
													22	8			
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	1905	2	1617	9	Y	1470	1431	0	1	1	113
													10	8			
10	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	2389	2	1785	9	Y	1623	1613	0	4	1	116
													3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	12498	-0-	-1731	-0-	11547	2	17	4	Y	849	760	0	12	1	48
							934	9					47	8			
06	12000	X	9909	-0-	-2091	-0-	9170	2	29	4	Y	645	660	0	8	1	25
							710	9									
07	12183	X	10807	-0-	-1376	-0-	9862	2	945	9	Y	859	844	0	4	1	36
08	12493	X	6014	-0-	-6479	-0-	5348	2	666	9	Y	605	563	0	2	1	30
													46	8			
09	12090	X	438	-0-	-11652	-0-	152	2	286	9	Y	260	257	0	18	8	15
10	12493	X	338	-0-	-12155	-0-	43	2	295	9	Y	268	262	0	5	8	16

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6595	2	12	4	Y	802	749	0	6	1	47
							882	9					22	8			
06	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	5596	2	20	4	Y	618	635	0	6	1	24
							680	9									
07	7037	X	6680	-0-	-357	-0-	5893	2	787	9	Y	715	706	0	3	1	30
08	8556	X	6470	-0-	-2086	-0-	5807	2	663	9	Y	603	579	0	2	1	31
													21	8			
09	7920	X	5524	-0-	-2396	-0-	5394	2	130	9	Y	118	116	0	4	1	6
													23	8			
10	7502	X	6761	-0-	-741	-0-	6412	2	349	9	Y	317	290	0	11	1	18
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	4660	2	12	4	Y	1834	1740	0	5	1	110
							2017	9					27	8			
06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	5363	2	24	4	Y	1843	1876	0	5	1	72
							2027	9									
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	6332	2	2113	9	Y	1921	1908	0	3	1	82
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	6848	2	2004	9	Y	1822	1779	0	2	1	96
													27	8			
09	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	7271	2	2065	9	Y	1877	1832	0	4	1	118
													19	8			
*10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	7371	2	1962	9	Y	1784	1780	0	11	1	107
													4	8			

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
05	1519	X	839	-0-	-680	-0-	567	2	10	4	Y	238	192	0	1	1	12
							262	9					37	8			
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	4	Y	485	476	0	2	1	19
							534	9									
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5168	2	738	9	Y	671	660	0	2	1	28
08	3100	N	3961	-0-	861	861	3411	2	550	9	Y	500	457	0	1	1	24
													46	8			
09	3000	N	8058	-0-	5058	5919	7321	2	737	9	Y	670	624	0	4	1	41
													25	8			
*10	14492	X	8573	-0-	-5919	-0-	7861	2	712	9	Y	647	628	0	15	1	38
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3649	-0-	-1621	-0-	2801	2	11	4	Y	761	712	0	3	1	45
							837	9					21	8			
06	4440	X	2959	-0-	-1481	-0-	2264	2	20	4	Y	614	633	0	2	1	24
							675	9									
07	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	2163	2	639	9	Y	581	579	0	1	1	25
08	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	2268	2	638	9	Y	580	552	0	1	1	30
													22	8			
09	3570	X	2635	-0-	-935	-0-	2034	2	601	9	Y	546	536	0	1	1	34
													5	8			
10	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	2075	2	719	9	Y	654	643	0	4	1	39
													2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	170 314	2 9	3	4	Y	285	191 7	0 8	93	1	2
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	2	127	9	Y	115	86	0	31	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7918	-0-		4818	4818	4922	2	40	4	Y	2687	1852	0	900	1	17
								2956	9					229	8			
06	3000	N	2595	-0-		-405	4413	1663	2	932	9	Y	847	628	0	230	1	3
														3	8			
07	3100	N	1314	-0-		-1786	2627	771	2	543	9	Y	494	494	0	1	1	2
08	7905	X	554	-0-		-7351	-0-	36	2	2	4	Y	469	202	0	8	1	3
								516	9					258	8			
09	7650	X	1150	-0-		-6500	-0-	82	2	1068	9	Y	971	841	0	31	1	10
														92	8			
10	7905	X	2226	-0-		-5679	-0-	174	2	2052	9	Y	1865	1827	0	22	8	26

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	-0-	-0-		-12927	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
06	12510	X	685	-0-		-11825	-0-	3	2	682	9	Y	620	533	0			87
07	12927	X	5316	-0-		-7611	-0-	3257	2	2059	9	Y	1872	1835	0	1	1	123
08	13826	X	6880	-0-		-6946	-0-	4987	2	1893	9	Y	1721	1664	0	1	1	133
														46	8			
09	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	3803	2	1475	9	Y	1341	1325	0	2	1	134
														13	8			
10	5301	X	5039	-0-		-262	-0-	3569	2	1470	9	Y	1336	1329	0	5	1	134
														2	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8295	-0-		-974	-0-	7634	2	661	9	Y	601	582	0	11	1	35
														20	8			
06	9336	X	9336	-0-		-0-	-0-	8745	2	591	9	Y	537	489	0	9	1	74
07	9579	X	9579	-0-		-0-	-0-	8953	2	626	9	Y	569	602	0	4	1	37
08	10152	X	10152	-0-		-0-	-0-	9424	2	728	9	Y	662	612	0	3	1	50
														34	8			
09	9330	X	7086	-0-		-2244	-0-	6518	2	568	9	Y	516	499	0	4	1	51
														12	8			
10	9641	X	9335	-0-		-306	-0-	8748	2	587	9	Y	534	515	0	14	1	52
														4	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1592	2	91	9	N	83	2	1	50	8	379
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	5	4	N	8	2	1	1	8	384
							9	9									
07	1364	X	651	-0-	-713	-0-	651	2			N	-0-					384
08	1674	X	250	-0-	-1424	-0-	117	2	41	4	N	84	84	8			384
							92	9									
09	1620	X	463	-0-	-1157	-0-	415	2	48	9	N	44	44	8			384
*10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	N	17	3	1	14	8	384

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49011	X	34447	-0-	-14564	-0-	30337	2	4110	9	Y	3736	3658	0	37	1	28
													24	8			
06	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	43374	2	5309	9	Y	4826	4780	0	48	1	25
													1	8			
07	55635	X	55635	-0-	-0-	-0-	50299	2	5336	9	Y	4851	4478	0	353	1	45
08	57815	X	57815	-0-	-0-	-0-	52839	2	190	4	Y	4351	4254	0	28	1	63
							4786	9					51	8			
09	63060	X	63060	-0-	-0-	-0-	59174	2	3874	9	Y	3522	3500	0	38	1	45
													2	8			
*10	71386	X	71386	-0-	-0-	-0-	67410	2	3917	9	Y	3561	3434	0	110	1	50
													12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159605	X	159605	-0-	-0-	-0-	142793	2	16812	9	Y	15284	15047	0	167	1	115
													24	8			
06	167039	X	167039	-0-	-0-	-0-	152303	2	14736	9	Y	13396	13284	0	157	1	69
													1	8			
07	177807	X	177807	-0-	-0-	-0-	163916	2	13891	9	Y	12628	11651	0	928	1	118
08	178270	X	178270	-0-	-0-	-0-	164958	2	593	4	Y	11563	11368	0	80	1	168
							12719	9					65	8			
09	169712	X	169712	-0-	-0-	-0-	158395	2	11286	9	Y	10260	10215	0	80	1	131
													2	8			
*10	177234	X	177234	-0-	-0-	-0-	165810	2	11278	9	Y	10253	10012	0	212	1	145
													15	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	15514	2	3581	9	Y	3255	2741	0	20	1	48
													457	8			
06	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	18653	2	72	4	Y	3612	3618	0	22	1	15
							3973	9					5	8			
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	5154	2	1359	9	Y	1235	1238	0	3	1	9
08	18972	X	4900	-0-	-14072	-0-	3906	2	492	4	Y	456	9	0	2	1	-0-
							502	9					454	8			
09	18360	X	2938	-0-	-15422	-0-	2788	2	150	9	Y	136	2	1	134	8	-0-
10	18972	X	828	-0-	-18144	-0-	776	2	52	9	Y	47	2	1	45	8	-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64306	X	64306	-0-	-0-	-0-	55021	2	9285	9	Y	8441	8186	0	62	1	144
													130	8			
06	66445	X	66445	-0-	-0-	-0-	58825	2	121	4	Y	6817	6871	0	61	1	28
							7499	9					1	8			
07	77854	X	77854	-0-	-0-	-0-	68212	2	9642	9	Y	8765	8701	0	31	1	61
08	89001	X	89001	-0-	-0-	-0-	77974	2	1039	4	Y	9080	8887	0	26	1	79
							9988	9					149	8			
09	97221	X	97221	-0-	-0-	-0-	89445	2	7776	9	Y	7069	6947	0	58	1	69
													74	8			
*10	77335	X	77335	-0-	-0-	-0-	71077	2	6258	9	Y	5689	5545	0	154	1	41
													18	8			

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1349	2	669	9	Y	608	256	0	1	1	4
													358	8			
06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	9878	2	66	4	Y	3734	3708	0	10	1	16
							4107	9					4	8			
07	3782	X	2551	-0-	-1231	-0-	471	2	2080	9	Y	1891	1894	0			13
08	40321	X	40321	-0-	-0-	-0-	32012	2	808	4	Y	6819	6257	0	11	1	56
							7501	9					508	8			
09	65323	X	65323	-0-	-0-	-0-	55228	2	10095	9	Y	9177	8860	0	41	1	88
													244	8			
10	6603	X	5549	-0-	-1054	-0-	4566	2	983	9	Y	894	915	0	14	1	6
													47	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	7308	2	2786	9	Y	2533	2417	0	7	1	113
													5	8			
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	7003	2	33	4	Y	2196	2226	0	6	1	77
							2416	9									
07	5611	X	3714	-0-	-1897	-0-	3184	2	530	9	Y	482	543	0	1	1	15
08	10106	X	4910	-0-	-5196	-0-	3538	2	1372	9	Y	1247	1191	0	1	1	55
													15	8			
09	9780	X	8296	-0-	-1484	-0-	5900	2	2396	9	Y	2178	2150	0	4	1	68
													11	8			
10	10106	X	7830	-0-	-2276	-0-	5734	2	2096	9	Y	1905	1873	0	10	1	88
													2	8			

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

05	20615	X	18403	-0-	-2212	-0-	14146	2	4257	9	Y	3870	3837	0	12	1	172
													24	8			
06	19950	X	16524	-0-	-3426	-0-	12888	2	61	4	Y	3250	3298	0	10	1	114
							3575	9									
07	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	15610	2	4032	9	Y	3665	3658	0	6	1	115
08	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	15784	2	3331	9	Y	3028	2976	0	4	1	135
													28	8			
09	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	13349	2	2507	9	Y	2279	2326	0	8	1	71
													9	8			
10	16306	X	9847	-0-	-6459	-0-	7822	2	2025	9	Y	1841	1813	0	12	1	85
													2	8			

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

05	35805	X	16289	-0-	-19516	-0-	16227	2	10	4	Y	47	19	0	15	1	1
							52	9					13	8			
06	34650	X	233	-0-	-34417	-0-	227	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	33201	X	375	-0-	-32826	-0-	372	2	1	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	24893	X	421	-0-	-24472	-0-	395	2	3	4	Y	21	14	0	6	8	1
							23	9									
09	23040	X	7129	-0-	-15911	-0-	7098	2	31	9	Y	28	15	0	5	1	1
													8	8			
10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

05	36090	X	36090	-0-	-0-	-0-	35222	2	21	4	Y	770	715	0	31	1	51
							847	9					28	8			
06	34710	X	11735	-0-	-22975	-0-	11722	2	13	9	Y	12	54	0	9	1	-0-
07	40941	X	40941	-0-	-0-	-0-	40811	2	113	4	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	37913	X	33737	-0-	-4176	-0-	33432	2	283	4	Y	20	1	0	9	1	-0-
							22	9					10	8			
09	34920	X	6787	-0-	-28133	-0-	6777	2	10	9	Y	9	2	0	4	1	-0-
													3	8			
*10	41718	X	41718	-0-	-0-	-0-	41617	2	101	9	Y	92	35	0	54	1	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49631	X	48828	-0-	-803	-0-	47880	2	28	4	Y	836	778	0	46	1	56
							920	9					11	8			
06	49036	X	49036	-0-	-0-	-0-	48432	2	604	9	Y	549	530	0	41	1	34
07	51115	X	51115	-0-	-0-	-0-	50385	2	139	4	Y	537	517	0	21	1	33
							591	9									
08	52030	X	52030	-0-	-0-	-0-	50934	2	430	4	Y	605	565	0	15	1	43
							666	9					15	8			
09	49050	X	32046	-0-	-17004	-0-	31651	2	395	9	Y	359	358	0	18	1	26
10	51119	X	46129	-0-	-4990	-0-	45810	2	319	9	Y	290	233	0	61	1	20
													2	8			

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	4291	2	3	4	Y	1342	1318	0	6	1	95
							1476	9					12	8			
06	5970	X	5505	-0-	-465	-0-	4248	2	1257	9	Y	1143	1158	0	4	1	76
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	5332	2	14	4	Y	1255	1250	0	2	1	79
							1381	9									
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	4746	2	39	4	Y	1302	1246	0	2	1	93
							1432	9					40	8			
09	5940	X	4674	-0-	-1266	-0-	3452	2	1222	9	Y	1111	1101	0	2	1	83
													18	8			
*10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	6008	2	1643	9	Y	1494	1435	0	9	1	128
													5	8			

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	11833	-0-	-4101	-0-	10944	2	6	4	Y	803	808	0	14	1	56
							883	9					13	8			
06	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	14207	2	1227	9	Y	1115	1082	0	16	1	73
07	15934	X	15742	-0-	-192	-0-	14527	2	40	4	Y	1068	1067	0	7	1	67
							1175	9									
08	24583	X	9535	-0-	-15048	-0-	8669	2	73	4	Y	721	701	0	3	1	51
							793	9					33	8			
09	23790	X	15760	-0-	-8030	-0-	14091	2	1669	9	Y	1517	1428	0	10	1	114
													16	8			
10	15934	X	1499	-0-	-14435	-0-	1257	2	242	9	Y	220	312	0	2	1	19
													1	8			

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33666	X	32722	-0-	-944	-0-	32182	2	540	9	Y	491	420	0	28	1	67
													22	8			
06	32580	X	31193	-0-	-1387	-0-	30678	2	515	9	Y	468	461	0	25	1	49
07	31744	X	29970	-0-	-1774	-0-	29518	2	452	9	Y	411	403	0	11	1	46
08	32736	X	30390	-0-	-2346	-0-	29783	2	607	9	Y	552	474	0	8	1	77
													39	8			
09	31680	X	15444	-0-	-16236	-0-	15210	2	234	9	Y	213	230	0	8	1	38
													14	8			
10	32736	X	13755	-0-	-18981	-0-	13521	2	234	9	Y	213	189	0	17	1	45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	6604	-0-	-2324	-0-	6169	2	435	9	Y	395	355	0	5	1	58
													6	8			
06	9240	X	5668	-0-	-3572	-0-	4781	2	887	9	Y	806	771	0	4	1	89
07	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	7231	2	1427	9	Y	1297	1235	0	3	1	148
08	9548	X	6987	-0-	-2561	-0-	6175	2	812	9	Y	738	760	0	2	1	109
													15	8			
09	8160	X	7112	-0-	-1048	-0-	6968	2	144	9	Y	131	203	0	4	1	23
													10	8			
10	8649	X	3494	-0-	-5155	-0-	2910	2	584	9	Y	531	427	0	4	1	121
													2	8			

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29760	X	23237	-0-	-6523	-0-	22849	2	388	9	Y	353	319	0	20	1	50
													3	8			
06	28800	X	27989	-0-	-811	-0-	27542	2	447	9	Y	406	391	0	22	1	43
07	29140	X	28975	-0-	-165	-0-	28532	2	443	9	Y	403	391	0	10	1	45
08	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	30422	2	571	9	Y	519	477	0	8	1	77
													2	8			
09	28200	X	16741	-0-	-11459	-0-	16409	2	332	9	Y	302	313	0	8	1	58
10	28985	X	13029	-0-	-15956	-0-	12830	2	199	9	Y	181	184	0	17	1	38

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	907	-0-	-271	-0-	629	2	278	9	Y	253	145	0	1	1	9
													108	8			
06	990	X	306	-0-	-684	-0-	148	2	158	9	Y	144	140	0	1	8	12
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	808	2	234	9	Y	213	202	0			23
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	560	2	378	9	Y	344	122	0	231	8	14
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	664	2	573	9	Y	521	377	0	136	8	22
10	1054	N	757	-0-	-297	-0-	551	2	206	9	Y	187	151	0	1	1	16
													41	8			

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	25261	-0-	-3972	-0-	22144	2	13	4	Y	2822	2749	0	21	1	200
							3104	9					18	8			
06	27270	X	20635	-0-	-6635	-0-	18376	2	2259	9	Y	2054	2102	0	16	1	136
07	27869	X	24321	-0-	-3548	-0-	22122	2	61	4	Y	1944	1948	0	10	1	122
							2138	9									
08	23994	X	22317	-0-	-1677	-0-	19436	2	163	4	Y	2471	2374	0	6	1	180
							2718	9					33	8			
09	23220	X	19457	-0-	-3763	-0-	16861	2	2596	9	Y	2360	2334	0	11	1	178
													17	8			
10	23994	X	1465	-0-	-22529	-0-	1126	2	339	9	Y	308	456	0	2	1	26
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	370	2	91	9	Y	83	83	8			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	390	2	165	9	Y	150	150	8			-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	9	2	166	9	Y	151	100	0	45	8	6
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	397	2	967	9	Y	879	779	0	1	1	94
													11	8			

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290

05	14198	X	12065	-0-	-2133	-0-	10763	2	1302	9	Y	1184	1116	0	11	1	174
													27	8			
06	13740	X	11611	-0-	-2129	-0-	10577	2	1034	9	Y	940	1000	0	10	1	104
07	14198	X	13341	-0-	-857	-0-	11810	2	1531	9	Y	1392	1333	0	5	1	158
08	14663	X	13975	-0-	-688	-0-	11795	2	2180	9	Y	1982	1810	0	4	1	295
													31	8			
09	14190	X	13319	-0-	-871	-0-	11622	2	1697	9	Y	1543	1515	0	7	1	302
													14	8			
10	13330	X	6436	-0-	-6894	-0-	5666	2	770	9	Y	700	832	0	9	1	159
													2	8			

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

05	4495	X	1260	-0-	-3235	-0-	799	2	461	9	Y	419	329	0	1	1	20
													112	8			
06	2250	X	916	-0-	-1334	-0-	655	2	261	9	Y	237	235	0	1	1	20
													1	8			
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	21	0			-0-
08	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	16	2	2108	9	Y	1916	1638	0	42	8	236
09	2040	X	1565	-0-	-475	-0-	43	2	1522	9	Y	1384	1517	0	24	8	79
*10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	293	2	1799	9	Y	1635	1518	0	1	1	175
													20	8			

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

05	51401	X	51401	-0-	-0-	-0-	51188	2	30	4	Y	166	101	0	40	1	7
							183	9					25	8			
06	49466	X	49466	-0-	-0-	-0-	49372	2	94	9	Y	85	51	0	38	1	3
07	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	46529	2	128	4	Y	67	50	0	17	1	3
							74	9									
08	51398	X	44180	-0-	-7218	-0-	43716	2	369	4	Y	86	58	0	12	1	4
							95	9					15	8			
09	49740	X	23194	-0-	-26546	-0-	23132	2	62	9	Y	56	40	0	12	1	3
													5	8			
*10	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	55257	2	109	9	Y	99	29	0	69	1	3
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53663	X	53663	-0-	-0-	-0-	49017	2	4646	9	Y	4224	4104	0	57	1	31
													35	8			
06	3000	N	68641	-0-	65641	65641	64077	2	4564	9	Y	4149	4089	0	68	1	21
													2	8			
07	144898	X	79257	-0-	-65641	-0-	75214	2	4043	9	Y	3675	3379	0	283	1	34
08	82257	X	82257	-0-	-0-	-0-	78314	2	282	4	Y	3328	3176	0	34	1	47
							3661	9					105	8			
09	85179	X	85179	-0-	-0-	-0-	82219	2	2944	9	Y	2676	2630	0	55	1	34
													4	8			
*10	89393	X	89393	-0-	-0-	-0-	85049	2	4269	9	Y	3881	3692	0	144	1	54
													25	8			

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	22328	2	13	4	Y	1337	1273	0	21	1	91
							1471	9					43	8			
06	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	22940	2	3390	9	Y	3082	2941	0	28	1	204
07	36147	X	36147	-0-	-0-	-0-	31495	2	86	4	Y	4151	4077	0	16	1	262
							4566	9									
08	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	26596	2	224	4	Y	2151	2215	0	10	1	156
							2366	9					32	8			
09	27450	X	16751	-0-	-10699	-0-	15489	2	1262	9	Y	1147	1195	0	11	1	86
													11	8			
10	30659	X	26663	-0-	-3996	-0-	24319	2	2344	9	Y	2131	2002	0	30	1	182
													3	8			

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73015	X	73015	-0-	-0-	-0-	64332	2	8683	9	Y	7894	7771	0	65	1	59
													31	8			
06	78955	X	78955	-0-	-0-	-0-	70613	2	8342	9	Y	7584	7537	0	65	1	39
													2	8			
07	89038	X	89038	-0-	-0-	-0-	81226	2	7812	9	Y	7102	6562	0	513	1	66
08	96846	X	96846	-0-	-0-	-0-	89033	2	320	4	Y	6812	6642	0	41	1	98
							7493	9					97	8			
09	100047	X	100047	-0-	-0-	-0-	93587	2	6441	9	Y	5855	5818	0	56	1	75
													4	8			
*10	107124	X	107124	-0-	-0-	-0-	100676	2	6359	9	Y	5781	5601	0	151	1	81
													23	8			

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	14413	2	6206	9	Y	5642	5473	0	14	1	250
													62	8			
06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	10091	2	47	4	Y	3293	3419	0	9	1	115
							3622	9									
07	13268	X	12165	-0-	-1103	-0-	8623	2	3542	9	Y	3220	3231	0	3	1	101
08	18817	X	16123	-0-	-2694	-0-	11920	2	4203	9	Y	3821	3693	0	3	1	169
													57	8			
09	18210	X	11747	-0-	-6463	-0-	8707	2	3040	9	Y	2764	2817	0	6	1	85
													25	8			
10	18817	X	5584	-0-	-13233	-0-	3516	2	2068	9	Y	1880	1868	0	6	1	87
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	19146	2	4078	9	Y	3707	3663	0	16	1	163
													50	8			
06	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	20646	2	99	4	Y	3077	3116	0	16	1	107
							3385	9					1	8			
07	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	21838	2	3502	9	Y	3184	3183	0	8	1	100
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	21101	2	2972	9	Y	2702	2635	0	5	1	120
													42	8			
09	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	20770	2	2751	9	Y	2501	2505	0	12	1	77
													27	8			
10	23312	X	22668	-0-	-644	-0-	19602	2	3066	9	Y	2787	2695	0	29	1	128
													12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	11881	2	3245	9	Y	2950	2896	0	11	1	130
													30	8			
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	15311	2	73	4	Y	3111	3119	0	13	1	109
							3422	9									
07	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	19243	2	3533	9	Y	3212	3213	0	7	1	101
08	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	18528	2	2628	9	Y	2389	2336	0	5	1	105
													44	8			
09	21830	X	21830	-0-	-0-	-0-	19239	2	2591	9	Y	2355	2349	0	12	1	72
													27	8			
*10	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	15561	2	2691	9	Y	2446	2373	0	25	1	112
													8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107322	X	87614	-0-	-19708	-0-	63510	2	24104	9	Y	21913	21544	0	94	1	377
													147	8			
06	103860	X	81679	-0-	-22181	-0-	61736	2	19943	9	Y	18130	18346	0	83	1	76
													2	8			
07	107322	X	78803	-0-	-28519	-0-	59960	2	18843	9	Y	17130	17051	0	36	1	119
08	80723	X	80723	-0-	-0-	-0-	62296	2	18427	9	Y	16752	16508	0	28	1	146
													189	8			
09	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	56959	2	15344	9	Y	13949	13818	0	49	1	137
													91	8			
*10	68960	X	68960	-0-	-0-	-0-	54541	2	14419	9	Y	13108	12934	0	192	1	97
													22	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113460	X	87874	-0-	-25586	-0-	65710	2	22164	9	Y	20149	19810	0	89	1	346
													158	8			
06	109800	X	80747	-0-	-29053	-0-	62913	2	17834	9	Y	16213	16411	0	78	1	68
													2	8			
07	113460	X	78803	-0-	-34657	-0-	62586	2	16217	9	Y	14743	14673	0	35	1	103
08	74898	X	74898	-0-	-0-	-0-	59296	2	15602	9	Y	14184	13950	0	24	1	123
													190	8			
09	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	56705	2	12888	9	Y	11716	11584	0	49	1	115
													91	8			
10	71827	X	66111	-0-	-5716	-0-	54553	2	11558	9	Y	10507	10344	0	179	1	77
													22	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117118	X	98774	-0-	-18344	-0-	79768	2	19006	9	Y	17278	16893	0	114	1	295
													210	8			
06	113340	X	84275	-0-	-29065	-0-	69562	2	14713	9	Y	13375	13521	0	91	1	56
													2	8			
07	112902	X	80812	-0-	-32090	-0-	67628	2	13184	9	Y	11985	11919	0	39	1	83
08	94767	X	74183	-0-	-20584	-0-	61929	2	12254	9	Y	11140	10896	0	26	1	96
													205	8			
09	91710	X	65033	-0-	-26677	-0-	54856	2	10177	9	Y	9252	9119	0	45	1	91
													93	8			
10	94767	X	62004	-0-	-32763	-0-	52784	2	9220	9	Y	8382	8232	0	156	1	62
													23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	45977	2	11563	9	Y	10512	10213	0	64	1	150
													195	8			
06	53245	X	53245	-0-	-0-	-0-	43892	2	9353	9	Y	8503	8506	0	55	1	90
													2	8			
07	53346	X	53346	-0-	-0-	-0-	44874	2	8472	9	Y	7702	7673	0	25	1	94
08	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	42893	2	47	4	Y	9033	8741	0	18	1	137
							9936	9					231	8			
09	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	39975	2	9699	9	Y	8817	8685	0	32	1	140
													97	8			
*10	48575	X	48575	-0-	-0-	-0-	40713	2	7862	9	Y	7147	7065	0	87	1	106
													29	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70618	X	59255	-0-	-11363	-0-	51727	2	7528	9	Y	6844	6656	0	66	1	98
													89	8			
06	68340	X	51991	-0-	-16349	-0-	46041	2	5950	9	Y	5409	5395	0	54	1	57
													1	8			
07	70618	X	48517	-0-	-22101	-0-	43549	2	4968	9	Y	4516	4495	0	23	1	55
08	59148	X	44258	-0-	-14890	-0-	40891	2	45	4	Y	3020	2919	0	16	1	45
							3322	9					95	8			
09	57240	X	38872	-0-	-18368	-0-	36969	2	1903	9	Y	1730	1682	0	27	1	27
													39	8			
10	59148	X	35908	-0-	-23240	-0-	33469	2	2439	9	Y	2217	2144	0	57	1	33
													10	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59024	X	51181	-0-	-7843	-0-	42649	2	8532	9	Y	7756	7603	0	54	1	111
													72	8			
06	57120	X	46789	-0-	-10331	-0-	40494	2	6295	9	Y	5723	5725	0	47	1	61
													1	8			
07	59024	X	41657	-0-	-17367	-0-	39764	2	1893	9	Y	1721	1740	0	21	1	21
08	59024	X	39736	-0-	-19288	-0-	36770	2	40	4	Y	2660	2546	0	14	1	40
							2926	9					81	8			
09	54450	X	35584	-0-	-18866	-0-	32879	2	2705	9	Y	2459	2402	0	24	1	39
													34	8			
10	51181	X	33742	-0-	-17439	-0-	30832	2	2910	9	Y	2645	2582	0	54	1	39
													9	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58156	X	49699	-0-	-8457	-0-	41868	2	7831	9	Y	7119	6959	0	50	1	102
													96	8			
06	56280	X	43559	-0-	-12721	-0-	37811	2	5748	9	Y	5225	5229	0	41	1	56
													1	8			
07	58156	X	42567	-0-	-15589	-0-	34657	2	7910	9	Y	7191	7142	0	17	1	88
08	49631	X	32635	-0-	-16996	-0-	26724	2	29	4	Y	5347	5260	0	9	1	82
							5882	9					84	8			
09	48030	X	27207	-0-	-20823	-0-	21622	2	5585	9	Y	5077	5030	0	15	1	81
													33	8			
10	49631	X	32594	-0-	-17037	-0-	26804	2	5790	9	Y	5264	5201	0	53	1	79
													12	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
05	71579	X	52169	-0-	-19410	-0-	43888	2	8281	9	Y	7528	7371	0	45	1	115
													142	8			
06	53760	X	44184	-0-	-9576	-0-	36904	2	106	4	Y	6522	6508	0	34	1	93
							7174	9					2	8			
07	53537	X	39869	-0-	-13668	-0-	33168	2	6701	9	Y	6092	6070	0	14	1	101
08	48515	X	37754	-0-	-10761	-0-	31249	2	6505	9	Y	5914	5724	0	9	1	112
													170	8			
09	46950	X	32914	-0-	-14036	-0-	27423	2	5491	9	Y	4992	4922	0	16	1	94
													72	8			
10	48515	X	30006	-0-	-18509	-0-	24881	2	5125	9	Y	4659	4588	0	41	1	106
													18	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
05	86087	X	50376	-0-	-35711	-0-	42013	2	8363	9	Y	7603	7483	0	57	1	116
													101	8			
06	83310	X	47990	-0-	-35320	-0-	40906	2	118	4	Y	6333	6307	0	51	1	90
							6966	9					1	8			
07	86087	X	45149	-0-	-40938	-0-	38549	2	6600	9	Y	6000	5970	0	21	1	99
08	48329	X	44135	-0-	-4194	-0-	38125	2	6010	9	Y	5464	5261	0	15	1	103
													184	8			
09	46770	X	40431	-0-	-6339	-0-	35316	2	5115	9	Y	4650	4589	0	28	1	88
													48	8			
10	48329	X	39756	-0-	-8573	-0-	35291	2	4465	9	Y	4059	3965	0	70	1	91
													21	8			

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59892	X	51505	-0-	-8387	-0-	41284	2	10221	9	Y	9292	9203	0	50	1	143
													82	8			
06	57960	X	49161	-0-	-8799	-0-	39848	2	114	4	Y	8363	8342	0	44	1	119
							9199	9					1	8			
07	58714	X	46770	-0-	-11944	-0-	38111	2	8659	9	Y	7872	7842	0	19	1	130
08	48763	X	40821	-0-	-7942	-0-	32875	2	7946	9	Y	7224	7104	0	12	1	139
													99	8			
09	47190	X	33106	-0-	-14084	-0-	26410	2	6696	9	Y	6087	6056	0	18	1	116
													36	8			
10	48763	X	26425	-0-	-22338	-0-	20452	2	5973	9	Y	5430	5380	0	36	1	124
													6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129736	X	129736	-0-	-0-	-0-	115724	2	14012	9	Y	12738	12550	0	125	1	96
													26	8			
06	119899	X	119899	-0-	-0-	-0-	108123	2	11776	9	Y	10705	10644	0	100	1	56
													1	8			
07	122843	X	122843	-0-	-0-	-0-	111971	2	10872	9	Y	9884	9133	0	715	1	92
08	124496	X	117234	-0-	-7262	-0-	106907	2	384	4	Y	9039	8872	0	46	1	131
							9943	9					82	8			
09	120480	X	108323	-0-	-12157	-0-	100144	2	8159	9	Y	7417	7389	0	61	1	95
													3	8			
10	124496	X	106240	-0-	-18256	-0-	98221	2	7932	9	Y	7211	7013	0	172	1	102
													19	8			

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141758	X	141758	-0-	-0-	-0-	128153	2	13605	9	Y	12368	12174	0	136	1	93
													23	8			
06	136505	X	136505	-0-	-0-	-0-	124988	2	11517	9	Y	10470	10386	0	122	1	54
													1	8			
07	136682	X	136682	-0-	-0-	-0-	126580	2	10102	9	Y	9184	8478	0	675	1	85
08	134292	X	130792	-0-	-3500	-0-	122231	2	439	4	Y	7384	7242	0	55	1	107
							8122	9					65	8			
09	129960	X	120386	-0-	-9574	-0-	114230	2	6133	9	Y	5575	5546	0	63	1	71
													2	8			
10	134292	X	120378	-0-	-13914	-0-	114279	2	5998	9	Y	5453	5273	0	160	1	76
													15	8			

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91140	X	82913	-0-	-8227	-0-	78358	2	4555	9	Y	4141	4039	0	77	1	31
													16	8			
06	88200	X	72916	-0-	-15284	-0-	69378	2	3538	9	Y	3216	3171	0	58	1	17
													1	8			
07	91140	X	72375	-0-	-18765	-0-	69205	2	3170	9	Y	2882	2652	0	220	1	27
08	95015	X	66174	-0-	-28841	-0-	62929	2	227	4	Y	2744	2637	0	23	1	39
							3018	9					72	8			
09	91950	X	58526	-0-	-33424	-0-	56138	2	2377	9	Y	2161	2141	0	29	1	27
													3	8			
10	82925	X	58056	-0-	-24869	-0-	55816	2	2191	9	Y	1992	1897	0	74	1	27
													21	8			

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 290242 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45060 01/02/2021

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109833	X	67374	-0-	-42459	-0-	57449	2	9925	9	Y	9023	8917	0	68	1	68
													19	8			
06	106290	X	61558	-0-	-44732	-0-	52668	2	8890	9	Y	8082	8055	0	52	1	42
													1	8			
07	74958	X	52295	-0-	-22663	-0-	45053	2	7242	9	Y	6584	6099	0	466	1	61
08	74958	X	44968	-0-	-29990	-0-	37776	2	135	4	Y	6415	6310	0	26	1	94
							7057	9					46	8			
09	72540	X	39192	-0-	-33348	-0-	33035	2	6151	9	Y	5592	5591	0	21	1	72
													2	8			
10	67363	X	34234	-0-	-33129	-0-	28650	2	5559	9	Y	5054	5000	0	45	1	72
													9	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
05	65896	X	65896	-0-	-0-	-0-	56990	2	8906	9	Y	8096	7960	0	78	1	61
													36	8			
06	50102	X	50102	-0-	-0-	-0-	43283	2	6819	9	Y	6199	6172	0	54	1	32
													2	8			
07	58297	X	58297	-0-	-0-	-0-	51751	2	6546	9	Y	5951	5497	0	431	1	55
08	63705	X	53758	-0-	-9947	-0-	48175	2	173	4	Y	4918	4770	0	30	1	71
							5410	9					102	8			
09	61650	X	36784	-0-	-24866	-0-	33391	2	3386	9	Y	3078	3081	0	26	1	39
													3	8			
10	63705	X	39593	-0-	-24112	-0-	35108	2	4454	9	Y	4049	3951	0	59	1	58
													20	8			

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176359	X	82783	-0-	-93576	-0-	77649	2	5134	9	Y	4667	4571	0	80	1	35
													5	8			
06	170670	X	74511	-0-	-96159	-0-	70397	2	4114	9	Y	3740	3692	0	64	1	19
07	96627	X	73503	-0-	-23124	-0-	70067	2	3436	9	Y	3124	2875	0	239	1	29
08	96627	X	69028	-0-	-27599	-0-	65865	2	237	4	Y	2660	2621	0	25	1	39
							2926	9					4	8			
09	90840	X	56776	-0-	-34064	-0-	54281	2	2484	9	Y	2258	2236	0	31	1	29
													1	8			
10	82770	X	63681	-0-	-19089	-0-	61818	2	1808	9	Y	1644	1557	0	89	1	22
													5	8			

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46682	X	46682	-0-	-0-	-0-	37325	2	9357	9	Y	8506	8429	0	43	1	64
													13	8			
06	43410	X	42252	-0-	-1158	-0-	35525	2	6727	9	Y	6115	6109	0	37	1	32
													1	8			
07	44857	X	38454	-0-	-6403	-0-	31901	2	6553	9	Y	5957	5514	0	419	1	56
08	42253	X	33055	-0-	-9198	-0-	27202	2	97	4	Y	5233	5155	0	21	1	76
							5756	9					37	8			
09	40890	X	28943	-0-	-11947	-0-	24440	2	4498	9	Y	4089	4095	0	16	1	53
													1	8			
10	42253	X	31958	-0-	-10295	-0-	26260	2	5675	9	Y	5159	5085	0	44	1	74
													9	8			

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61625	X	61625	-0-	-0-	-0-	49955	2	11670	9	Y	10609	10482	0	67	1	80
													31	8			
06	56869	X	56869	-0-	-0-	-0-	47696	2	9173	9	Y	8339	8316	0	58	1	43
													2	8			
07	54709	X	54709	-0-	-0-	-0-	46627	2	8082	9	Y	7347	6798	0	523	1	69
08	58654	X	58654	-0-	-0-	-0-	50426	2	180	4	Y	7316	7138	0	36	1	106
							8048	9					105	8			
09	61981	X	61981	-0-	-0-	-0-	52338	2	9633	9	Y	8757	8710	0	36	1	113
													4	8			
*10	55101	X	55101	-0-	-0-	-0-	48081	2	6978	9	Y	6344	6260	0	84	1	90
													23	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58249	X	39260	-0-	-18989	-0-	33533	2	5727	9	Y	5206	5099	0	38	1	79
													101	8			
06	51240	X	47186	-0-	-4054	-0-	41477	2	121	4	Y	5080	5043	0	43	1	72
							5588	9					1	8			
07	52948	X	46817	-0-	-6131	-0-	42010	2	4807	9	Y	4370	4351	0	19	1	72
08	45446	X	39412	-0-	-6034	-0-	35076	2	4336	9	Y	3942	3797	0	12	1	74
													131	8			
09	43980	X	34021	-0-	-9959	-0-	30371	2	3650	9	Y	3318	3246	0	20	1	62
													64	8			
10	45446	X	35579	-0-	-9867	-0-	32022	2	3557	9	Y	3234	3153	0	53	1	73
													17	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
05	58424	X	58424	-0-	-0-	-0-	45746	2	12678	9	Y	11525	11425	0	55	1	87
													17	8			
06	51783	X	51783	-0-	-0-	-0-	41153	2	10630	9	Y	9664	9655	0	45	1	50
													1	8			
07	51893	X	51893	-0-	-0-	-0-	41586	2	10307	9	Y	9370	8677	0	655	1	88
08	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	39365	2	140	4	Y	8338	8217	0	32	1	122
							9172	9					55	8			
09	66750	X	38695	-0-	-28055	-0-	30483	2	8206	9	Y	7460	7463	0	21	1	96
													2	8			
10	58435	X	36295	-0-	-22140	-0-	28808	2	7462	9	Y	6784	6730	0	41	1	98
													11	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
05	289931	X	52146	-0-	-237785	-0-	42045	2	10101	9	Y	9183	8987	0	55	1	217
													94	8			
06	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	37479	2	7926	9	Y	7205	6719	0	586	1	116
													1	8			
07	59582	X	43065	-0-	-16517	-0-	35958	2	7107	9	Y	6461	6378	0	19	1	180
08	59582	X	37029	-0-	-22553	-0-	30533	2	6496	9	Y	5905	5818	0	12	1	162
													93	8			
09	56460	X	29515	-0-	-26945	-0-	24385	2	5130	9	Y	4664	4579	0	18	1	190
													39	8			
10	52142	X	30450	-0-	-21692	-0-	25491	2	4959	9	Y	4508	4428	0	41	1	218
													11	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
05	95914	X	59385	-0-	-36529	-0-	48868	2	10517	9	Y	9561	9345	0	64	1	225
													112	8			
06	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	38671	2	8367	9	Y	7606	7096	0	611	1	123
													1	8			
07	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	34531	2	7316	9	Y	6651	6573	0	16	1	185
08	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	32568	2	3557	9	Y	3234	3224	0	11	1	87
													97	8			
09	70680	X	31089	-0-	-39591	-0-	29035	2	2054	9	Y	1867	1823	0	18	1	75
													38	8			
10	59396	X	32009	-0-	-27387	-0-	30043	2	1966	9	Y	1787	1719	0	47	1	85
													11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279759	X	52894	-0-	-226865	-0-	45606	2	7288	9	Y	6625	6454	0	47	1	156
													94	8			
06	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	38806	2	5551	9	Y	5046	4704	0	416	1	81
													1	8			
07	66247	X	41913	-0-	-24334	-0-	37012	2	4901	9	Y	4455	4396	0	16	1	124
08	66247	X	41834	-0-	-24413	-0-	37298	2	4536	9	Y	4124	4039	0	12	1	112
													85	8			
09	58230	X	34129	-0-	-24101	-0-	30680	2	3449	9	Y	3135	3072	0	18	1	127
													30	8			
10	52886	X	35499	-0-	-17387	-0-	32391	2	3108	9	Y	2825	2756	0	51	1	135
													10	8			

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	60509	-0-	60509	343715	47893	2	12616	9	Y	11469	11260	0	41	1	272
													104	8			
06	396082	X	52367	-0-	-343715	-0-	42494	2	9873	9	Y	8975	8391	0	710	1	145
													1	8			
07	52762	X	51104	-0-	-1658	-0-	42210	2	8894	9	Y	8085	7990	0	15	1	225
08	52762	X	47996	-0-	-4766	-0-	39430	2	8566	9	Y	7787	7683	0	10	1	214
													105	8			
09	51060	X	44499	-0-	-6561	-0-	36828	2	7671	9	Y	6974	6840	0	18	1	285
													45	8			
10	52762	X	37790	-0-	-14972	-0-	31105	2	6685	9	Y	6077	6007	0	51	1	294
													10	8			

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374818	X	65098	-0-	-309720	-0-	54449	2	10649	9	Y	9681	9494	0	57	1	229
													88	8			
06	73620	X	54833	-0-	-18787	-0-	46675	2	8158	9	Y	7416	6923	0	602	1	119
													1	8			
07	76074	X	49474	-0-	-26600	-0-	42518	2	6956	9	Y	6324	6249	0	18	1	176
08	76074	X	41990	-0-	-34084	-0-	35575	2	6415	9	Y	5832	5765	0	11	1	160
													72	8			
09	71880	X	35060	-0-	-36820	-0-	29535	2	5525	9	Y	5023	4933	0	18	1	205
													27	8			
10	65100	X	34740	-0-	-30360	-0-	29651	2	5089	9	Y	4626	4549	0	51	1	223
													8	8			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59551	X	59189	-0-	-362	-0-	50135	2	9054	9	Y	8231	8048	0	45	1	194
													107	8			
06	57630	X	51430	-0-	-6200	-0-	44565	2	6865	9	Y	6241	5828	0	506	1	100
													1	8			
07	43876	X	43876	-0-	-0-	-0-	38299	2	5577	9	Y	5070	5015	0	14	1	141
08	59551	X	40184	-0-	-19367	-0-	34972	2	5212	9	Y	4738	4642	0	9	1	129
													99	8			
09	57630	X	35597	-0-	-22033	-0-	31385	2	4212	9	Y	3829	3746	0	16	1	156
													40	8			
10	59179	X	35391	-0-	-23788	-0-	31380	2	4011	9	Y	3646	3567	0	49	1	175
													11	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 05/22/2021 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
05	SHUT IN		116401	-0-	116401	116401	71122	2	128	4	Y	41046	27197	0	13240	1	278
							45151	9					331	8			
06	SHUT IN		312113	-0-	312113	428514	196599	2	115514	9	Y	105013	76803	0	28054	1	427
													7	8			
07	SHUT IN		241618	-0-	241618	670132	168869	2	72749	9	Y	66135	66134	0	153	1	275
08	878316	X	208184	-0-	-670132	-0-	160097	2	8	4	Y	43708	41114	0	1660	1	686
							48079	9					523	8			
09	175369	X	175369	-0-	-0-	-0-	141058	2	34311	9	Y	31192	30141	0	1201	1	352
													184	8			
10	177661	X	144586	-0-	-33075	-0-	118755	2	25831	9	Y	23483	23250	0	216	1	324
													45	8			

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

05	0	W	111775	-0-	111775	111775	68946	2	126	4	Y	38821	25683	0	12506	1	263
							42703	9					369	8			
06	0	W	357638	-0-	357638	469413	225377	2	132261	9	Y	120237	87863	0	32140	1	489
													8	8			
07	0	W	268822	-0-	268822	738235	184264	2	84558	9	Y	76871	76850	0	190	1	320
08	964065	X	225830	-0-	-738235	-0-	168864	2	8	4	Y	51780	48802	0	1962	1	815
							56958	9					521	8			
09	174693	X	174693	-0-	-0-	-0-	134045	2	40648	9	Y	36953	35771	0	1405	1	418
													174	8			
10	173817	X	147151	-0-	-26666	-0-	115339	2	31812	9	Y	28920	28676	0	218	1	400
													44	8			

ATLAS WELL #: 554H RRCID -> 290879 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10724 - 15441

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56021 05/28/2021

ATLAS A WELL #: 551H RRCID -> 290881 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10689 - 15504

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56018 05/28/2021

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 290883 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56019 05/28/2021

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 290955 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56020 05/28/2021

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	213	1	1685	2	Y	950	957	0		28
							144	4	1045	9						
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	611	1	4981	2	Y	527	527	0		28
							290	4	580	9						
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	473	1	5239	2	Y	991	983	0		36
							112	4	1090	9						
*08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	399	1	4068	2	Y	1685	1656	0		65
							1854	9								
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
*10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	589	1	9798	2	Y	2273	2302	1		67
							2500	9								

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	336	1	2649	2	Y	1255	1254	0		34
							235	4	1381	9						
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	597	1	4866	2	Y	901	877	0		58
							535	4	991	9						
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	488	1	5408	2	Y	1286	1306	0		38
							191	4	1415	9						
*08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	264	1	2694	2	Y	953	965	0		26
							1048	9								
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
*10	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	505	1	8233	2	Y	1445	1408	1		62
							1590	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
05	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	1533	1	12658	2	Y	1988	1817	0	415
							2187	9							
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1150	1	6857	2	Y	1686	1854	0	247
							1855	9							
07	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1447	1	8533	2	Y	1764	1732	0	279
							1940	9							
*08	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1360	1	8876	2	Y	2103	2069	0	313
							2313	9							
*09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	1064	1	7178	2	Y	1874	1842	0	345
							2061	9							
*10	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	2052	1	9718	2	Y	1376	1175	1	546
							1514	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	1394	1	15053	2	Y	1389	1378	0	62
							581	4	1528	9					
06	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	2086	1	13033	2	Y	1292	1284	0	70
							231	4	1421	9					
07	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	2432	1	13904	2	Y	1673	1684	0	59
							1840	9							
*08	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	2644	1	14012	2	Y	1616	1593	0	82
							1778	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82
*10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	1552	1	10000	2	Y	1610	1607	1	89
							1771	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	418	1	4513	2	Y	1738	1719	0			79
							174	4	1912	9							
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	600	1	3744	2	Y	1554	1548	0			85
							66	4	1709	9							
07	16585	X	9741	-0-	-6844	-0-	1153	1	6588	2	Y	1818	1840	0			63
							2000	9									
08	16864	X	10605	-0-	-6259	-0-	1389	1	7361	2	Y	1686	1664	0			85
							1855	9									
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					85
*10	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1331	1	8414	2	Y	1511	1531	1			77
							1662	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	N	1362	1366	0			369
							1498	9									
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	29	1	5544	2	N	1263	1129	0			503
							1389	9									
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	2	N	1326	1270	0			559
							1459	9									
08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	31	1	6449	2	N	1299	1295	0			563
							1429	9									
09	7590	X	4406	-0-	-3184	-0-	30	1	3600	2	N	705	939	0			329
							776	9									
10	7967	X	1657	-0-	-6310	-0-	20	1	1140	2	N	452	404	0			377
							497	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	1131	1	9404	2	N	3799	4028	1			619
							4179	9									
06	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	1108	1	10784	2	N	3944	3670	1			893
							4338	9									
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	1271	1	12554	2	N	4363	4623	1			633
							4799	9									
08	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	1162	1	12022	2	N	3886	3687	1			832
							4275	9									
09	16230	X	9626	-0-	-6604	-0-	802	1	6024	2	N	2545	2562	1			815
							2800	9									
10	18631	X	9894	-0-	-8737	-0-	1022	1	5786	2	N	2805	2987	1			633
							3086	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	5967	-0-	-3209	-0-	804	1	1331	2	N	3484	3521	0			152
							3832	9									
06	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	605	1	4414	2	N	4763	4690	0			225
							5239	9									
07	10137	X	7741	-0-	-2396	-0-	475	1	2845	2	N	4019	4032	0			212
							4421	9									
08	10137	X	5056	-0-	-5081	-0-	414	1	701	2	N	3583	3566	0			229
							3941	9									
09	9810	X	5844	-0-	-3966	-0-	271	1	2899	2	N	2431	2535	0			125
							2674	9									
*10	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	143	1	25747	2	Y	6997	6733	0			389
							7697	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1098	1	6767	2	N	1529	1087	1			907
							1682	9									
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	997	1	7298	2	N	1396	1821	1			482
							1536	9									
07	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	1271	1	10311	2	N	1627	1674	1			435
							1790	9									
08	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	1116	1	11711	2	N	1441	1170	1			706
							1585	9									
09	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1203	1	10823	2	N	1433	1008	1			1131
							1576	9									
*10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	896	1	9153	2	N	1136	1666	1			601
							1250	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	31	1	3508	2	N	586	569	0			159
							645	9									
06	4050	X	3514	-0-	-536	-0-	30	1	2914	2	N	518	471	0			206
							570	9									
07	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	31	1	3187	2	N	542	520	0			228
							596	9									
08	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	31	1	3116	2	N	511	518	0			221
							562	9									
09	4050	X	3616	-0-	-434	-0-	30	1	3070	2	N	469	471	0			219
							516	9									
10	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	31	1	3282	2	N	448	293	0			374
							493	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
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1041	1	87	9	N	79	222	1			47
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	997	1	545	9	N	495	371	1			171
07	1798	X	768	-0-	-1030	-0-	768	1			N	-0-	171	1			-0-
08	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	1116	1	651	9	N	592	302	1			290
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1230	1	666	9	N	605	417	1			478
10	1581	X	760	-0-	-821	-0-	610	1	150	9	N	136	542	1			72

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	962	1	5951	2	N	2520	2954	1			772
							2772	9									
06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1090	1	8483	2	N	3218	3112	1			878
							3540	9									
07	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	1068	1	9446	2	N	3278	3145	1			1011
							3606	9									
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	882	1	8464	2	N	2836	3148	1			699
							3120	9									
09	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1107	1	6256	2	N	2884	2944	1			639
							3172	9									
*10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	965	1	6707	2	N	2349	2202	1			786
							2584	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
05	12214	X	3267	-0-	-8947	-0-	1218	1	2049	9	N	1863	2442	1			397
06	6540	X	3537	-0-	-3003	-0-	1124	1	130	2	N	2075	1583	1			889
							2283	9									
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1216	1	1874	2	N	2228	2370	1			747
							2451	9									
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1271	1	4054	2	N	2010	1799	1			958
							2211	9									
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	830	1	5384	2	N	1399	1706	1			651
							1539	9									
*10	5549	X	4445	-0-	-1104	-0-	1104	1	1149	2	Y	1993	2575	0			69
							2192	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10398	-0-	-1847	-0-	1082	1	7623	2	N	1539	1798	1			551
							1693	9									
06	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	1201	1	11294	2	N	1733	1991	1			293
							1906	9									
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	1230	1	9842	2	N	2147	1979	1			461
							2362	9									
08	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1213	1	9615	2	N	1842	1483	1			820
							2026	9									
09	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	1167	1	9205	2	N	1737	2002	1			555
							1911	9									
10	12245	X	11798	-0-	-447	-0-	1110	1	8806	2	N	1711	1839	1			427
							1882	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	1235	1	13047	2	N	1988	2390	1			830
							2187	9									
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	1108	1	12684	2	N	1792	1837	1			785
							1971	9									
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	1268	1	14493	2	N	2050	1831	1			1004
							2255	9									
08	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	1271	1	15899	2	N	1881	2162	1			723
							2069	9									
09	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	1230	1	13506	2	N	1682	1451	1			954
							1850	9									
10	17887	X	13567	-0-	-4320	-0-	1023	1	10861	2	N	1530	1850	1			634
							1683	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	1247 2395	1 9	15208	2	Y	2177	2101	0			665
06	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	1230 2213	1 9	15554	2	Y	2012	1870	0			807
07	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	1271 2085	1 9	16274	2	Y	1895	1987	0			715
08	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	1271 2042	1 9	17795	2	Y	1856	1924	0			647
09	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	1230 2001	1 9	16853	2	Y	1819	1788	0			678
*10	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	1271 1971	1 9	15879	2	Y	1792	1934	0			536

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	1199 7506	1 9	24155	2	N	6824	7189	1			893
06	32586	X	32586	-0-	-0-	-0-	1221 7307	1 9	24058	2	N	6643	6042	1			1494
07	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	1266 7183	1 9	25112	2	N	6530	7216	1			808
08	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	1205 7090	1 9	24117	2	N	6445	5543	1			1710
09	31140	X	26917	-0-	-4223	-0-	979 6074	1 9	19864	2	N	5522	5869	1			1363
10	32178	X	30770	-0-	-1408	-0-	1210 6808	1 9	22752	2	N	6189	6523	1			1029

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	1266 4908	1 9	13480	2	N	4462	4884	1			976
06	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	1213 5609	1 9	17726	2	N	5099	5059	1			1016
07	22506	X	20805	-0-	-1701	-0-	1160 4745	1 9	14900	2	N	4314	4675	1			655
08	22506	X	12227	-0-	-10279	-0-	677 2800	1 9	8750	2	N	2545	2779	1			421
09	21780	X	3630	-0-	-18150	-0-	947 950	1 9	1733	2	N	864	732	1			553
10	22506	X	4520	-0-	-17986	-0-	986 1450	1 9	2084	2	N	1318	1116	1			755

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	1271 3241	1 9	13401	2	N	2946	2913	0			720
06	17250	X	15992	-0-	-1258	-0-	1220 2895	1 9	11877	2	N	2632	2888	0			464
07	17825	X	12462	-0-	-5363	-0-	958 2301	1 9	9203	2	N	2092	2130	0			426
08	17918	X	15689	-0-	-2229	-0-	1215 2499	1 9	11975	2	N	2272	2261	0			437
09	17340	X	15514	-0-	-1826	-0-	1230 2894	1 9	11390	2	N	2631	2576	0			492
10	17918	X	15026	-0-	-2892	-0-	1224 2679	1 9	11123	2	N	2435	2282	0			645

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	1011 2990	1 9	10075	2	N	2718	2837	0			664
06	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	1218 3218	1 9	12432	2	N	2925	3074	0			515
07	18197	X	13569	-0-	-4628	-0-	1115 2580	1 9	9874	2	N	2345	2383	0			477
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	1249 3783	1 9	14739	2	N	3439	3254	0			662
09	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	1230 3161	1 9	13451	2	N	2874	2999	0			537
10	17422	X	17288	-0-	-134	-0-	1266 2910	1 9	13112	2	N	2645	2482	0			700

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	16627	-0-	-2996	-0-	918 1500	1 9	14209	2	N	1364	1286	0			591
06	18990	X	15636	-0-	-3354	-0-	1199 1705	1 9	12732	2	N	1550	1615	0			526
07	19623	X	18121	-0-	-1502	-0-	1271 1968	1 9	14882	2	N	1789	1799	0			516
08	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	1303 1775	1 9	16882	2	N	1614	1710	0			420
09	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	1261 1679	1 9	16071	2	N	1526	1407	0			539
*10	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	1303 1891	1 9	16748	2	N	1719	1760	0			498

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	914 7363	1 9	31757	2	N	6694	6838	0			279
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	370 3024	1 9	12177	2	N	2749	2755	0			273
07	6293	X	1	-0-	-6292	-0-	1	1			N	-0-					273
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	239 2333	1 9	8067	2	Y	2121	1874	0			520
09	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	1095 2846	1 9	24469	2	Y	2587	2850	0			257
*10	43581	X	43581	-0-	-0-	-0-	435 6871	1 9	36275	2	Y	6246	6336	0			167

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86632	X	86632	-0-	-0-	-0-	1916 17024	1 9	67692	2	N	15476	15857	0			645
06	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	765 6175	1 9	25727	2	N	5614	5702	0			557
07	31372	X	1	-0-	-31371	-0-	1	1			N	-0-					557
08	31372	X	10683	-0-	-20689	-0-	228 2811	1 9	7644	2	Y	2555	2486	0			626
09	30360	X	26597	-0-	-3763	-0-	766 8031	1 9	17800	2	Y	7301	7202	0			725
*10	54930	X	54930	-0-	-0-	-0-	495 12381	1 9	42054	2	Y	11255	11679	0			301

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12350	-0-	12350	12350	9	1	9808	2	N	2303	2002	0			301
							2533	9									
06	0		85710	-0-	85710	98060	30	1	66699	2	N	17255	16953	0			603
							18981	9									
07	161137	X	63077	-0-	-98060	-0-	781	1	49890	2	N	11278	11344	0			537
							12406	9									
08	66712	X	64819	-0-	-1893	-0-	1239	1	49744	2	N	12578	12484	0			631
							13836	9									
09	64560	X	52411	-0-	-12149	-0-	1202	1	40530	2	N	9708	9703	0			636
							10679	9									
10	66712	X	41422	-0-	-25290	-0-	977	1	31646	2	N	7999	7963	0			672
							8799	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		10724	-0-	10724	10724	9	1	8584	2	N	1937	1684	0			253
							2131	9									
06	0		89267	-0-	89267	99991	30	1	69435	2	N	18002	17626	0			629
							19802	9									
07	165118	X	65127	-0-	-99991	-0-	566	1	50907	2	N	12413	12451	0			591
							13654	9									
08	68262	X	67684	-0-	-578	-0-	940	1	51030	2	N	14285	14160	0			716
							15714	9									
09	66060	X	57669	-0-	-8391	-0-	923	1	42741	2	N	12732	12613	0			835
							14005	9									
10	68262	X	41102	-0-	-27160	-0-	778	1	31391	2	N	8121	8274	0			682
							8933	9									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			38

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			743
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			743

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					49

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-	216	1			-0-
*12	6231	X	3144	-0-	-3087	-0-	2320	3	20	4	N	731	387	1			344
							804	9									
*01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-	344	1			-0-
*02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
*03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
*04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					1761
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	1	0			1763
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1763
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1763
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1763

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					336

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113607			N	NO RPT			-0-

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17824			N	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*11	6240	X	3983	-0-	-2257	-0-	2401	3	67	4	Y	1377	1339	1			435
							1515	9									
*12	6448	X	3798	-0-	-2650	-0-	2459	3	59	4	Y	1164	1430	1			169
							1280	9									
*01	6231	X	1654	-0-	-4577	-0-	1193	3	28	4	Y	394	509	1			54
							433	9									
*02	1512	X	669	-0-	-843	-0-	441	3	18	4	Y	191	1	0	198	1	46
							210	9									
*03	1674	X	827	-0-	-847	-0-	532	3	14	4	Y	255	214	1			87
							281	9									
*04	1620	X	1144	-0-	-476	-0-	802	3	21	4	Y	292	1	0	299	1	79
							321	9									
*05	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	1098	3	45	4	Y	404	393	1			90
							444	9									
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1836	3	34	4	Y	755	609	1			236
							831	9									
*07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	901	3	14	4	Y	353	500	1			89
							388	9									
*08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	813	3	41	4	Y	517	213	1			393
							569	9									
*09	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	952	3	17	4	Y	425	231	1			587
							468	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					587

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

*11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	3	1	0			638
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					638
*01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	12					650
*02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					651
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					655
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					661
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					664
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					664
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					665
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					665
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					665

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	N	39					153
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					156
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					159
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40950	X	29732	-0-	-11218	-0-	21	1	7185	3	N	6095	6066	0	8	1	212
							15821	5	6705	9			35	8			
*12	34751	X	25747	-0-	-9004	-0-	1	1	6002	3	N	5324	5324	0	33	8	179
							13888	5	5856	9							
*01	34751	X	26555	-0-	-8196	-0-	2900	3	16091	5	N	6876	6780	0	35	8	240
							7564	9									
*02	27104	X	20368	-0-	-6736	-0-	13	1	3456	3	N	4172	4170	0	31	8	211
							12310	5	4589	9							
*03	30721	X	23816	-0-	-6905	-0-	16	1	1496	3	N	4840	4891	0	14	8	146
							16980	5	5324	9							
*04	29730	X	22960	-0-	-6770	-0-	5	1	1383	3	N	4562	4550	0	14	8	144
							16554	5	5018	9							
*05	26536	X	19686	-0-	-6850	-0-	14	1	2269	3	N	3983	3992	0	21	8	114
							13022	5	4381	9							
*06	25680	X	18557	-0-	-7123	-0-	15	1	2879	3	N	3763	3715	0	27	8	135
							11524	5	4139	9							
*07	23839	X	19938	-0-	-3901	-0-	15	1	2242	3	N	4076	4049	0	34	8	128
							13197	5	4484	9							
*08	23839	X	18918	-0-	-4921	-0-	6	1	422	3	N	3862	3823	0	42	8	125
							14242	5	4248	9							
09	22950	X	17299	-0-	-5651	-0-	4	1	188	3	N	3604	3583	0	28	8	118
							13143	5	3964	9							
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					118

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

*04	SHUT IN		22401	-0-	22401	22401	5	1	17249	3	N	4679	4486	0	59	8	134
							5147	9									
*05	SHUT IN		61899	-0-	61899	84300	45	1	47947	3	N	12643	12282	0	176	8	319
							13907	9									
*06	DELQ PR		63943	-0-	63943	148243	45	1	51345	3	N	11412	11186	0	174	8	371
							12553	9									
*07	207713	X	59470	-0-	-148243	-0-	40	1	38834	3	N	10747	10633	0	182	8	303
							8774	5	11822	9							
*08	73935	X	49488	-0-	-24447	-0-	15	1	23340	3	N	9040	8890	0	190	8	263
							16189	5	9944	9							
09	59910	X	38546	-0-	-21364	-0-	8	1	12555	3	N	6943	6889	0	115	8	202
							18346	5	7637	9							
10	66061	X	NO RPT	-0-	-66061	-0-					N	NO RPT					202

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

*05	0	W	77459	-0-	77459	77459	73	1	54940	3	N	20405	19709	0	180	8	516
							22446	9									
*06	0	W	60146	-0-	60146	137605	62	1	42924	3	N	15600	15460	0	149	8	507
							17160	9									
*07	0	W	81088	-0-	81088	218693	60	1	60266	3	N	15966	15800	0	223	8	450
							3199	5	17563	9							
*08	0	W	64422	-0-	64422	283115	18	1	41139	3	N	10998	10902	0	226	8	320
							11167	5	12098	9							
09	0	W	56336	-0-	56336	339451	10	1	33845	3	N	8891	8802	0	150	8	259
							12701	5	9780	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	339451					N	NO RPT					259

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 10 WELL #: RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	N	43	1	8			263
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2300	3	80	9	N	73	3	8			333
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2836	3	95	9	N	86	189	1			230
*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2937	3	92	9	N	84	16	8			298
*09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2465	3	101	9	N	92	15	8			375
*10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2174	3	94	9	N	85	18	8			442

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

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	35	1	0			34
*08	14B2	EXT	3161	-0-	3161	3161	946	1	2215	9	Y	2014	2014	0			34
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3161					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3161					Y	34	34	0			34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	137	137	0			137
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	137	137	0			137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	137	137	0			137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	137	137	0			137

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			38
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3228	3	164	4	N	80	7	8			337
							88	9									
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2646	3	97	9	N	88	192	1	3	8	230
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3559	3	67	9	N	61					291
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	9	N	72					363
*09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2599	3	75	9	N	68	10	8			421
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2376	3	64	9	N	58	12	8			467

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			187
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			187
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			187

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

05	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	895	1	14632	3	Y	3534	3783	1	32	8	359
							31	4	3887	9							
06	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	915	1	13988	3	Y	3364	3008	1	19	8	696
							234	4	3700	9							
*07	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	14461	3	355	4	Y	2998	3694	1			-0-
							3298	9									
*08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	15319	3	17	4	Y	3497	3497	1			-0-
							3847	9									
*09	18630	X	11015	-0-	-7615	-0-	8621	3	2394	9	Y	2176	2057	1	19	8	100
10	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	1	1	8			100

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

05	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	923	1	14756	3	Y	3045	3005	0	1	8	107
							261	4	3350	9							
06	16950	X	9183	-0-	-7767	-0-	641	1	6738	3	Y	1409	1410	0			106
							254	4	1550	9							
*07	17515	X	4011	-0-	-13504	-0-	921	1	2148	3	Y	856	906	0			56
							942	9									
*08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	946	1	3622	3	Y	1408	1409	0	1	8	54
							1549	9									
*09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	916	1	1806	3	Y	1491	1494	0	3	8	48
							1640	9									
10	11315	X	2321	-0-	-8994	-0-	826	1	661	3	Y	758	757	0	1	8	48
							834	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

05	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	898	1	14658	3	N	2695	2654	0	33	8	106
							2	4	2965	9							
06	17640	X	14073	-0-	-3567	-0-	854	1	10583	3	N	2214	2209	0	15	8	96
							201	4	2435	9							
*07	19096	X	15530	-0-	-3566	-0-	12488	3	20	4	N	2747	2664	0	12	8	167
							3022	9									
*08	19096	X	16204	-0-	-2892	-0-	13246	3	6	4	N	2684	2732	0	18	8	101
							2952	9									
*09	18480	X	15165	-0-	-3315	-0-	12488	3	31	4	N	2405	2370	0	18	8	118
							2646	9									
10	23932	X	11912	-0-	-12020	-0-	9315	3	22	4	N	2341	2345	0	19	8	95
							2575	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38651	X	38651	-0-		-0-	-0-	607	1	31559	3	Y	5878	5815	0	68	8	31
								19	4	6466	9							
06	34560	X	32846	-0-		-1714	-0-	594	1	27199	3	Y	4465	4433	0	36	8	27
								141	4	4912	9							
*07	35712	X	34694	-0-		-1018	-0-	608	1	29454	3	Y	4198	4175	0	28	8	22
								14	4	4618	9							
*08	32843	X	32843	-0-		-0-	-0-	594	1	29026	3	Y	2930	2894	0	42	8	16
								3223	9									
*09	22439	X	22439	-0-		-0-	-0-	513	1	19632	3	Y	2085	2036	0	26	8	39
								2294	9									
*10	33691	X	33691	-0-		-0-	-0-	633	1	28284	3	Y	4340	4303	0	36	8	40
								4774	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42341	X	42341	-0-		-0-	-0-	36338	3	6003	9	N	5457	5376	0	76	8	115
06	39240	X	36917	-0-		-2323	-0-	30211	3	1181	4	N	5023	4999	0	39	8	100
								5525	9									
*07	38508	X	38508	-0-		-0-	-0-	32303	3	606	4	N	5090	5096	0	18	8	76
								5599	9									
*08	42346	X	37859	-0-		-4487	-0-	32335	3	257	4	N	4788	4730	0	29	8	105
								5267	9									
*09	40980	X	35871	-0-		-5109	-0-	30893	3	4978	9	N	4525	4524	0	26	8	80
10	56327	X	37498	-0-		-18829	-0-	32464	3	5034	9	N	4576	4506	0	30	8	120

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51945	X	51945	-0-		-0-	-0-	557	1	43886	3	Y	6820	6728	0	92	8	44
								7502	9									
06	49500	X	44479	-0-		-5021	-0-	540	1	36494	3	Y	6015	5967	0	48	8	44
								828	4	6617	9							
*07	51150	X	44920	-0-		-6230	-0-	564	1	37586	3	Y	5992	5962	0	29	8	45
								179	4	6591	9							
*08	37523	X	37523	-0-		-0-	-0-	497	1	31675	3	Y	4845	4815	0	45	8	30
								21	4	5330	9							
*09	44414	X	44414	-0-		-0-	-0-	519	1	36542	3	Y	6459	6413	0	33	8	43
								248	4	7105	9							
*10	46871	X	46871	-0-		-0-	-0-	544	1	39388	3	Y	6147	6126	0	24	8	40
								6762	9									

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48489	X	48489	-0-		-0-	-0-	530	1	41070	3	Y	6263	6173	0	86	8	41
								6889	9									
06	44850	X	43048	-0-		-1802	-0-	538	1	36563	3	Y	5406	5361	0	47	8	39
								5947	9									
*07	46345	X	42295	-0-		-4050	-0-	541	1	36015	3	Y	5212	5188	0	24	8	39
								6	4	5733	9							
*08	39686	X	39686	-0-		-0-	-0-	523	1	33399	3	Y	5240	5203	0	43	8	33
								5764	9									
*09	40312	X	40312	-0-		-0-	-0-	495	1	34822	3	Y	4499	4471	0	31	8	30
								46	4	4949	9							
*10	41118	X	41118	-0-		-0-	-0-	491	1	35566	3	Y	4601	4566	0	35	8	30
								5061	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53661	X	51498	-0-	-2163	-0-	489	1	42488	3	Y	7746	7654	0	89	8	51
							8521	9									
06	51930	X	39820	-0-	-12110	-0-	447	1	31841	3	Y	6547	6509	0	41	8	48
							330	4	7202	9							
*07	53661	X	37785	-0-	-15876	-0-	454	1	30244	3	Y	6443	6406	0	37	8	48
							7087	9									
*08	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-	557	1	35530	3	Y	6443	6404	0	47	8	40
							7087	9									
*09	44336	X	44336	-0-	-0-	-0-	511	1	35921	3	Y	7133	7094	0	32	8	47
							58	4	7846	9							
*10	48009	X	48009	-0-	-0-	-0-	541	1	39210	3	Y	7507	7461	0	44	8	49
							8258	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		41532	-0-	41532	161061	630	1	33149	3	Y	7046	6982	0	70	8	37
							2	4	7751	9							
06	198315	X	37254	-0-	-161061	-0-	604	1	28992	3	Y	6962	6920	0	37	8	42
							7658	9									
*07	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	620	1	30079	3	Y	6485	6466	0	27	8	34
							23	4	7134	9							
*08	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	620	1	30300	3	Y	5976	5923	0	53	8	34
							6574	9									
*09	32850	X	28698	-0-	-4152	-0-	593	1	22730	3	Y	4869	4783	0	28	8	92
							19	4	5356	9							
10	33945	X	32085	-0-	-1860	-0-	569	1	25438	3	Y	5443	5451	0	34	8	50
							91	4	5987	9							

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		41091	-0-	41091	156937	638	1	33866	3	Y	5988	5921	0	72	8	31
							6587	9									
06	193077	X	36140	-0-	-156937	-0-	622	1	29830	3	Y	5150	5112	0	38	8	31
							23	4	5665	9							
*07	39648	X	39648	-0-	-0-	-0-	640	1	31041	3	Y	7004	6968	0	30	8	37
							263	4	7704	9							
*08	40960	X	40960	-0-	-0-	-0-	650	1	31804	3	Y	7696	7647	0	42	8	44
							40	4	8466	9							
*09	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	668	1	25577	3	Y	6168	6059	0	36	8	117
							29	4	6785	9							
*10	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	635	1	28405	3	Y	7020	7045	0	27	8	65
							7722	9									

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		37529	-0-	37529	130630	619	1	30782	3	Y	5571	5512	0	65	8	29
							6128	9									
06	165634	X	35004	-0-	-130630	-0-	593	1	28391	3	Y	5460	5420	0	36	8	33
							14	4	6006	9							
*07	36827	X	36827	-0-	-0-	-0-	626	1	30322	3	Y	5100	5070	0	36	8	27
							269	4	5610	9							
*08	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	630	1	30788	3	Y	5388	5327	0	58	8	30
							94	4	5927	9							
*09	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	639	1	24488	3	Y	3919	3842	0	33	8	74
							31	4	4311	9							
*10	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	623	1	27867	3	Y	4328	4323	0	39	8	40
							4761	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	31775	-0-		-0-	-0-		542	1	25105	3	Y	5559	5468	0	53	8	76
									13	4	6115	9							
06	31860	X	28073	-0-		-3787	-0-		558	1	22086	3	Y	4874	4919	0	29	8	2
									68	4	5361	9							
*07	32922	X	29103	-0-		-3819	-0-		517	1	22952	3	Y	5089	5019	0	14	8	58
									36	4	5598	9							
*08	28179	X	28179	-0-		-0-	-0-		498	1	22213	3	Y	4971	4932	0	35	8	62
									5468	9									
*09	24992	X	24992	-0-		-0-	-0-		543	1	19354	3	Y	4632	4572	0	45	8	77
									5095	9									
*10	26929	X	26929	-0-		-0-	-0-		792	1	21147	3	Y	4536	4466	0	43	8	104
									4990	9									

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		35934	-0-		35934	139678		599	1	29743	3	Y	5084	4987	0	63	8	69
									5592	9									
06	170710	X	31032	-0-		-139678	-0-		590	1	25588	3	Y	4398	4432	0	33	8	2
									16	4	4838	9							
*07	32909	X	32909	-0-		-0-	-0-		612	1	27171	3	Y	4656	4570	0	35	8	53
									4	4	5122	9							
*08	33000	X	33000	-0-		-0-	-0-		614	1	27386	3	Y	4545	4480	0	62	8	56
									5000	9									
*09	30690	X	29615	-0-		-1075	-0-		686	1	24473	3	Y	4038	3980	0	47	8	67
									14	4	4442	9							
10	31713	X	27348	-0-		-4365	-0-		824	1	22026	3	Y	4089	4018	0	45	8	93
									4498	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		38269	-0-		38269	149617		591	1	30526	3	Y	6478	6369	0	65	8	88
									26	4	7126	9							
06	181329	X	31712	-0-		-149617	-0-		529	1	25268	3	Y	5373	5427	0	32	8	2
									5	4	5910	9							
*07	33533	X	33533	-0-		-0-	-0-		603	1	26777	3	Y	5594	5499	0	33	8	64
									6153	9									
*08	35007	X	35007	-0-		-0-	-0-		620	1	27649	3	Y	6125	6051	0	62	8	76
									6738	9									
*09	31740	X	20202	-0-		-11538	-0-		447	1	15946	3	Y	3463	3442	0	39	8	58
									3809	9									
10	32798	X	4452	-0-		-28346	-0-		116	1	3087	3	Y	1135	1103	0	65	8	25
									1249	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	143115						Y	-0-	76	0			-0-
06	154324	X	11209	-0-		-143115	-0-		848	1	7701	3	Y	2404	2381	0	11	8	12
									16	4	2644	9							
*07	51274	X	11970	-0-		-39304	-0-		78	1	9737	3	Y	1959	1922	0	41	8	8
									2155	9									
*08	51274	X	11273	-0-		-40001	-0-		52	1	7964	3	Y	2961	2907	0	41	8	21
									3257	9									
*09	23760	X	14439	-0-		-9321	-0-		68	1	10790	3	Y	3255	3216	0	35	8	25
									3581	9									
*10	19399	X	19399	-0-		-0-	-0-		104	1	14764	3	Y	4119	4040	0	72	8	32
									4531	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	137311					Y	81	99	0			43
06	148915	X	11604	-0-	-137311	-0-	864	1	6212	3	Y	3997	4010	0	9	8	21
							131	4	4397	9							
*07	49197	X	22300	-0-	-26897	-0-	95	1	11793	3	Y	9211	9155	0	37	8	40
							280	4	10132	9							
*08	49197	X	34213	-0-	-14984	-0-	173	1	26623	3	Y	6697	6644	0	45	8	48
							50	4	7367	9							
*09	39196	X	39196	-0-	-0-	-0-	197	1	31461	3	Y	6853	6822	0	27	8	52
							7538	9									
*10	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	231	1	32868	3	Y	6364	6332	0	34	8	50
							7000	9									

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

05	DLQ G-10		46411	-0-	46411	185421	682	1	37544	3	Y	7439	7367	0	81	8	59
							2	4	8183	9							
06	225597	X	40176	-0-	-185421	-0-	648	1	32185	3	Y	6621	6537	0	42	8	101
							60	4	7283	9							
07	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	32313	3	42	4	Y	6579	6566	0			114
							7237	9									
08	39401	X	37710	-0-	-1691	-0-	31030	3	27	4	Y	6048	6005	0			157
							6653	9									
*09	38130	X	26602	-0-	-11528	-0-	20459	3	179	4	Y	5422	5509	0	32	8	38
							5964	9									
10	39401	X	33145	-0-	-6256	-0-	26773	3	36	4	Y	5760	5735	0	33	8	30
							6336	9									

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

05	DLQ G-10		14828	-0-	14828	60414	408	1	12036	3	Y	2164	2139	0	27	8	17
							4	4	2380	9							
06	73120	X	12706	-0-	-60414	-0-	409	1	10095	3	Y	1975	1948	0	14	8	30
							29	4	2173	9							
07	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	10810	3	101	4	Y	2040	2035	0			35
							2244	9									
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	14177	3	2540	9	Y	2309	2284	0			60
*09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	9592	3	190	4	Y	2776	2782	0	35	8	19
							3054	9									
*10	28461	X	28461	-0-	-0-	-0-	21333	3	381	4	Y	6134	6069	0	52	8	32
							6747	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		46908	-0-	46908	189145	680	1	36854	3	Y	8522	8451	0	80	8	68
							9374	9									
06	229807	X	40662	-0-	-189145	-0-	655	1	31356	3	Y	7528	7439	0	42	8	115
							370	4	8281	9							
07	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	30896	3	278	4	Y	7383	7370	0			128
							8121	9									
08	38316	X	33105	-0-	-5211	-0-	26327	3	6778	9	Y	6162	6130	0			160
*09	37080	X	20192	-0-	-16888	-0-	13069	3	1961	4	Y	4693	4791	0	30	8	32
							5162	9									
10	38316	X	22702	-0-	-15614	-0-	16854	3	347	4	Y	5001	4965	0	42	8	26
							5501	9									

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		34157	-0-	34157	279429	1075	1	22778	3	Y	9367	9351	0	48	8	62
							10304	9									
06	329210	X	49781	-0-	-279429	-0-	1056	1	33907	3	Y	12984	12819	0	44	8	183
							536	4	14282	9							
*07	93062	X	46425	-0-	-46637	-0-	1088	1	32284	3	Y	11656	11681	1	62	8	96
							231	4	12822	9							
*08	93062	X	64710	-0-	-28352	-0-	1017	1	50850	3	Y	11675	11606	0	82	8	83
							12843	9									
*09	50964	X	50964	-0-	-0-	-0-	910	1	37719	3	Y	11214	11147	0	63	8	87
							12335	9									
10	69626	X	65224	-0-	-4402	-0-	913	1	51891	3	Y	11291	11215	0	62	8	101
							12420	9									

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260145	X	22942	-0-	-237203	-0-	694	1	15408	3	Y	6218	6212	0	33	8	41
							6840	9									
06	98760	X	26614	-0-	-72146	-0-	656	1	13884	3	Y	7471	7384	0	23	8	105
							3856	4	8218	9							
*07	102052	X	30851	-0-	-71201	-0-	682	1	20259	3	Y	8705	8669	1	69	8	72
							334	4	9576	9							
*08	102052	X	47701	-0-	-54351	-0-	753	1	37671	3	Y	8434	8363	0	83	8	60
							9277	9									
*09	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-	802	1	33275	3	Y	8349	8274	0	70	8	65
							82	4	9184	9							
*10	58970	X	58970	-0-	-0-	-0-	856	1	48692	3	Y	8549	8465	0	73	8	76
							18	4	9404	9							

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85177	X	85177	-0-	-0-	-0-	74101	3	39	4	N	10034	9848	0	6	8	414
							11037	9									
06	72304	X	72304	-0-	-0-	-0-	62861	3	28	4	N	8559	8697	0	2	8	274
							9415	9									
*07	83824	X	51480	-0-	-32344	-0-	41804	3	9676	9	N	8796	8783	0	1	8	286
*08	85188	X	51983	-0-	-33205	-0-	43020	3	8963	9	N	8148	8115	0	3	8	316
*09	82440	X	49083	-0-	-33357	-0-	40541	3	8542	9	N	7765	7889	0	3	8	189
10	85188	X	75367	-0-	-9821	-0-	66598	3	8769	9	N	7972	7668	0	2	8	491

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		58796	-0-	58796	58796	46104	3	472	4	N	11109	10583	0	526	1	-0-
							12220	9									
09	14B2 EXT		202806	-0-	202806	261602	157843	3	1611	4	N	39411	38559	0	852	1	-0-
							43352	9									
*10	490622	X	229020	-0-	-261602	-0-	197303	3	31640	9	N	28764	28587	0			177

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		56382	-0-	56382	56382	43634	3	644	4	N	11004	10483	0	521	1	-0-
							12104	9									
09	14B2 EXT		223024	-0-	223024	279406	171562	3	1898	4	N	45058	44084	0	974	1	-0-
							49564	9									
*10	315042	X	35636	-0-	-279406	-0-	35564	9			N	32331	32132	0			199

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 08/17/2021 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		70151	-0-	70151	70151	53061	3	668	4	N	14929	14222	0	707	1	-0-
							16422	9									
09	14B2 EXT		245068	-0-	245068	315219	188289	3	1641	4	N	50125	49042	0	1083	1	-0-
							55138	9									
*10	575727	X	260508	-0-	-315219	-0-	222766	3	37688	9	N	34262	34051	0			211

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88673	X	88673	-0-	-0-	-0-	68994	3	59	4	N	17836	17795	0			227
							19620	9									
06	102570	X	76538	-0-	-26032	-0-	59561	3	562	4	N	14923	15009	0			141
							16415	9									
*07	136927	X	75818	-0-	-61109	-0-	59376	3	440	4	N	14547	14528	0	1	8	159
							16002	9									
*08	105989	X	73498	-0-	-32491	-0-	57680	3	722	4	N	13724	13695	0	5	8	183
							15096	9									
*09	85800	X	65997	-0-	-19803	-0-	52726	3	56	4	N	12014	11807	0	6	8	384
							13215	9									
10	88660	X	62805	-0-	-25855	-0-	49812	3	35	4	N	11780	11998	0	14	8	152
							12958	9									

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140275	X	113146	-0-	-27129	-0-	94961	3	343	4	Y	16220	16007	0	199	8	85
							17842	9									
06	112650	X	96261	-0-	-16389	-0-	81254	3	420	4	Y	13261	13172	0	104	8	70
							14587	9									
07	81492	X	81492	-0-	-0-	-0-	68295	3	197	4	Y	11818	11817	0			71
							13000	9									
08	83838	X	83838	-0-	-0-	-0-	71360	3	12478	9	Y	11344	11342	0			73
*09	78184	X	78184	-0-	-0-	-0-	66652	3	15	4	Y	10470	10380	0	102	8	61
							11517	9									
10	82491	X	76708	-0-	-5783	-0-	65563	3	557	4	Y	9625	9478	0	137	8	71
							10588	9									

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
05	88195	X	63024	-0-	-25171	-0-	53338	3	3	4	Y	8803	8689	0	112	8	46
							9683	9									
06	79290	X	56605	-0-	-22685	-0-	47812	3	138	4	Y	7868	7812	0	61	8	41
							8655	9									
07	77655	X	71044	-0-	-6611	-0-	62930	3	8114	9	Y	7376	7373	0			44
08	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	44930	3	7367	9	Y	6697	6698	0			43
*09	50058	X	50058	-0-	-0-	-0-	43289	3	6769	9	Y	6154	6124	0	37	8	36
*10	51341	X	51341	-0-	-0-	-0-	44690	3	6651	9	Y	6046	5986	0	51	8	45

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98115	X	95582	-0-	-2533	-0-	82203	3	10	4	Y	12154	11972	0	173	8	42
							13369	9									
06	94950	X	82330	-0-	-12620	-0-	68782	3	1689	4	Y	10781	10683	0	90	8	50
							11859	9									
*07	104501	X	73236	-0-	-31265	-0-	60834	3	819	4	Y	10530	10502	0	38	8	40
							11583	9									
*08	86051	X	86051	-0-	-0-	-0-	74986	3	315	4	Y	9773	9709	0	63	8	41
							10750	9									
*09	78009	X	78009	-0-	-0-	-0-	68176	3	257	4	Y	8705	8654	0	50	8	42
							9576	9									
10	69533	X	62767	-0-	-6766	-0-	52991	3	163	4	Y	8739	8674	0	55	8	52
							9613	9									

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150846	X	128286	-0-	-22560	-0-	104177	3	133	4	Y	21796	21563	0	219	8	76
							23976	9									
06	136590	X	120179	-0-	-16411	-0-	99310	3	728	4	Y	18310	18173	0	127	8	86
							20141	9									
*07	112344	X	91206	-0-	-21138	-0-	71863	3	222	4	Y	17383	17278	0	125	8	66
							19121	9									
*08	88297	X	88297	-0-	-0-	-0-	70763	3	17534	9	Y	15940	15749	0	190	8	67
*09	82675	X	82675	-0-	-0-	-0-	66925	3	6	4	Y	14313	14141	0	170	8	69
							15744	9									
10	100998	X	76313	-0-	-24685	-0-	62216	3	10	4	Y	12806	12638	0	162	8	75
							14087	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		70467	-0-	70467	70467	52873	3	705	4	N	15354	13986	0	1368	1	-0-
							16889	9									
09	SHUT IN		263892	-0-	263892	334359	194338	3	2245	4	N	61190	59458	0	1732	1	-0-
							67309	9									
*10	511317	X	176958	-0-	-334359	-0-	133526	3	43291	9	N	39355	39086	0			269

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 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		55763	-0-	55763	55763	41438	3	621	4	N	12458	11348	0	1110	1	-0-
							13704	9									
09	SHUT IN		240300	-0-	240300	296063	174766	3	1713	4	N	58019	56377	0	1642	1	-0-
							63821	9									
*10	483413	X	187350	-0-	-296063	-0-	138513	3	48391	9	N	43992	43691	0			301

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

05	119691	X	33745	-0-	-85946	-0-	27389	3	6356	9	Y	5778	5938	0			106
06	84570	X	12223	-0-	-72347	-0-	9358	3	351	4	Y	2285	2098	0			293
							2514	9									
*07	82429	X	76464	-0-	-5965	-0-	65892	3	793	4	Y	8890	6781	0	2348	1	50
							9779	9					4	8			
*08	87165	X	87165	-0-	-0-	-0-	69566	3	679	4	Y	15382	14963	0	414	1	40
							16920	9					15	8			
*09	80511	X	80511	-0-	-0-	-0-	68298	3	288	4	Y	10841	10829	0	17	8	35
							11925	9									
*10	95099	X	95099	-0-	-0-	-0-	80055	3	23	4	Y	13655	13586	0	17	8	87
							15021	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

05	89063	X	67771	-0-	-21292	-0-	53913	3	1328	4	Y	11391	11455	0			94
							12530	9									
06	78210	X	45650	-0-	-32560	-0-	36347	3	741	4	Y	7784	7782	0			96
							8562	9									
07	75237	X	34141	-0-	-41096	-0-	28577	3	185	4	Y	4890	4896	0			90
							5379	9									
08	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	31868	3	773	4	Y	7410	7380	0			120
							8151	9									
*09	45739	X	45739	-0-	-0-	-0-	36949	3	66	4	Y	7931	7828	0	5	8	218
							8724	9									
10	51212	X	47980	-0-	-3232	-0-	39487	3	8493	9	Y	7721	7745	0	7	8	187

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

05	79422	X	75523	-0-	-3899	-0-	66178	3	9345	9	Y	8495	8352	0	139	8	29
06	77220	X	65872	-0-	-11348	-0-	54655	3	2650	4	Y	7788	7708	0	73	8	36
							8567	9									
*07	84289	X	57253	-0-	-27036	-0-	48699	3	570	4	Y	7258	7233	0	33	8	28
							7984	9									
*08	54253	X	54253	-0-	-0-	-0-	46856	3	94	4	Y	6639	6593	0	46	8	28
							7303	9									
*09	51348	X	51348	-0-	-0-	-0-	44220	3	167	4	Y	6328	6282	0	43	8	31
							6961	9									
10	57381	X	51590	-0-	-5791	-0-	44898	3	46	4	Y	6042	5989	0	48	8	36
							6646	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 08/19/2021 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		63582	-0-	63582	63582	47255	3	692	4	N	14214	12948	0	1266	1	-0-
							15635	9									
09	SHUT IN		224293	-0-	224293	287875	163896	3	1783	4	N	53285	51777	0	1508	1	-0-
							58614	9									
*10	457889	X	170014	-0-	-287875	-0-	128304	3	41507	9	N	37734	37476	0			258

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

05	76012	X	67644	-0-	-8368	-0-	54729	3	119	4	Y	11633	11694	0			96
							12796	9									
06	68400	X	58500	-0-	-9900	-0-	47001	3	191	4	Y	10280	10249	0			127
							11308	9									
07	71672	X	58721	-0-	-12951	-0-	47854	3	10867	9	Y	9879	9824	0			182
08	53696	X	53696	-0-	-0-	-0-	43280	3	10416	9	Y	9469	9497	0			154
*09	45630	X	45630	-0-	-0-	-0-	36394	3	73	4	Y	8330	8251	0	4	8	229
							9163	9									
*10	51095	X	51095	-0-	-0-	-0-	41782	3	9313	9	Y	8466	8483	0	7	8	205

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

05	180575	X	65609	-0-	-114966	-0-	41637	3	6971	4	Y	15455	15432	0			51
							17001	9									
06	174750	X	69845	-0-	-104905	-0-	50947	3	679	4	Y	16563	16556	0			58
							18219	9									
*07	125612	X	66121	-0-	-59491	-0-	39754	3	742	4	Y	23295	23223	0	76	8	54
							25625	9									
08	61414	X	61414	-0-	-0-	-0-	36695	3	1055	4	Y	21513	21509	0			58
							23664	9									
*09	52529	X	52529	-0-	-0-	-0-	31392	3	295	4	Y	18947	18836	0	82	8	87
							20842	9									
10	83328	X	49554	-0-	-33774	-0-	30014	3	202	4	Y	17580	17512	0	86	8	69
							19338	9									

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

05	180575	X	114027	-0-	-66548	-0-	91887	3	105	4	Y	20032	20036	0			53
							22035	9									
06	174750	X	93990	-0-	-80760	-0-	75447	3	119	4	Y	16749	16751	0			51
							18424	9									
07	120342	X	86182	-0-	-34160	-0-	69624	3	16558	9	Y	15053	15037	0			67
08	85183	X	85183	-0-	-0-	-0-	68979	3	16204	9	Y	14731	14724	0			74
*09	77997	X	77997	-0-	-0-	-0-	63257	3	14740	9	Y	13400	13326	0	61	8	87
*10	77780	X	77780	-0-	-0-	-0-	63251	3	14529	9	Y	13208	13101	0	67	8	127

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

05	206863	X	167010	-0-	-39853	-0-	130782	3	4369	4	Y	28963	28969	0			95
							31859	9									
06	200190	X	101232	-0-	-98958	-0-	77996	3	1145	4	Y	20083	20108	0			70
							22091	9									
*07	206863	X	68641	-0-	-138222	-0-	43384	3	571	4	Y	22442	22371	0	89	8	52
							24686	9									
08	67692	X	67692	-0-	-0-	-0-	44188	3	688	4	Y	20742	20738	0			56
							22816	9									
*09	62082	X	62082	-0-	-0-	-0-	41589	3	63	4	Y	18573	18417	0	127	8	85
							20430	9									
10	87761	X	60182	-0-	-27579	-0-	40473	3	19709	9	Y	17917	17796	0	136	8	70

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105220	X	105220	-0-	-0-	-0-	86814	3	18406	9	Y	16733	16739	0			45
06	89408	X	89408	-0-	-0-	-0-	73489	3	15919	9	Y	14472	14473	0			44
07	85117	X	85117	-0-	-0-	-0-	69902	3	220	4	Y	13632	13615	0			61
							14995	9									
08	81575	X	81575	-0-	-0-	-0-	68000	3	13575	9	Y	12341	12340	0			62
*09	73819	X	73819	-0-	-0-	-0-	61455	3	12364	9	Y	11240	11164	0	65	8	73
10	70029	X	67677	-0-	-2352	-0-	56162	3	11515	9	Y	10468	10377	0	63	8	101

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		88311	-0-	88311	88311	557	1	64364	3	Y	17495	15103	0	2309	1	83
							4145	4	19245	9							
*08	SHUT IN		181607	-0-	181607	269918	589	1	136803	3	Y	35594	35398	0			279
							5062	4	39153	9							
*09	397820	X	127902	-0-	-269918	-0-	564	1	100447	3	Y	24276	24417	0			138
							187	4	26704	9							
10	166749	X	90681	-0-	-76068	-0-	546	1	71805	3	Y	16657	16700	0			95
							7	4	18323	9							

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		87126	-0-	87126	87126	544	1	62771	3	Y	17100	14762	0	2257	1	81
							5001	4	18810	9							
*08	SHUT IN		195948	-0-	195948	283074	648	1	150661	3	Y	36983	36774	0			290
							3958	4	40681	9							
*09	420195	X	137121	-0-	-283074	-0-	617	1	109899	3	Y	23716	23872	0			134
							517	4	26088	9							
10	176142	X	101462	-0-	-74680	-0-	620	1	81432	3	Y	17645	17678	0			101
							19410	9									

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 07/16/2021 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	87698	-0-	87698	87698	554	1	64027	3	Y	17064	14731	0	2252	1	81
							4347	4	18770	9							
*08	0	W	187107	-0-	187107	274805	625	1	144920	3	Y	33316	33136	0			261
							4914	4	36648	9							
*09	379393	X	104588	-0-	-274805	-0-	479	1	85238	3	Y	16839	17005	0			95
							348	4	18523	9							
10	169725	X	73548	-0-	-96177	-0-	439	1	57622	3	Y	14070	14085	0			80
							10	4	15477	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 07/16/2021 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		85829	-0-	85829	85829	565	1	65403	3	Y	15110	13045	0	1994	1	71
							3240	4	16621	9							
*08	SHUT IN		186134	-0-	186134	271963	620	1	143899	3	Y	32956	32769	0			258
							5363	4	36252	9							
*09	396819	X	124856	-0-	-271963	-0-	557	1	99137	3	Y	22380	22511	0			127
							544	4	24618	9							
10	154535	X	92944	-0-	-61591	-0-	570	1	74794	3	Y	15947	15983	0			91
							38	4	17542	9							

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		139033	-0-	139033	139033	100953	3	380	4	N	34273	33885	0			388
							37700	9									
*07	SHUT IN		203873	-0-	203873	342906	154116	3	49757	9	N	45234	45167	0			455
*08	SHUT IN		33674	-0-	33674	376580	23590	3	1459	4	N	7841	7920	0			376
							8625	9									
*09	376800	X	220	-0-	-376580	-0-	7	3	213	9	N	194	268	0			302
10	157046	X	17859	-0-	-139187	-0-	6521	3	8249	4	N	2808	2789	0			321
							3089	9									

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	187046	X	187046	-0-	-0-	-0-	128808	3	3371	4	Y	49879	49655	0	107	1	117
							54867	9									
08	182155	X	182155	-0-	-0-	-0-	137862	3	443	4	Y	39864	39981	0			-0-
							43850	9									
09	122051	X	122051	-0-	-0-	-0-	95719	3	26332	9	Y	23938	23845	0			93
*10	97535	X	97535	-0-	-0-	-0-	70338	3	785	4	Y	24011	23876	0			228
							26412	9									

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		22109	-0-	22109	22109	16460	3	10	4	Y	5126	4944	0	23	8	159
							5639	9									
06	SHUT IN		246446	-0-	246446	268555	176082	3	4553	4	Y	59828	36158	0	23536	1	120
							65811	9					173	8			
*07	440726	X	172171	-0-	-268555	-0-	130270	3	1838	4	Y	36421	36195	0	140	1	86
							40063	9									
08	190805	X	160382	-0-	-30423	-0-	126169	3	40	4	Y	31066	31152	0			-0-
							34173	9									
09	184650	X	128856	-0-	-55794	-0-	104475	3	195	4	Y	21987	21901	0			86
							24186	9									
10	190805	X	113825	-0-	-76980	-0-	93138	3	20687	9	Y	18806	18714	0			178

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		28003	-0-	28003	28003	20610	3	13	4	Y	6709	6468	0	32	8	209
							7380	9									
06	SHUT IN		273748	-0-	273748	301751	194190	3	6011	4	Y	66861	40421	0	26311	1	134
							73547	9					204	8			
07	500562	X	198811	-0-	-301751	-0-	149018	3	1628	4	Y	43786	43525	0	158	1	103
							48165	9									
08	190805	X	174063	-0-	-16742	-0-	135202	3	38861	9	Y	35328	35431	0			-0-
09	184650	X	132608	-0-	-52042	-0-	104738	3	213	4	Y	25143	25045	0			98
							27657	9									
10	190805	X	116303	-0-	-74502	-0-	90647	3	1961	4	Y	21541	21435	0			204
							23695	9									

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		29282	-0-	29282	29282	21848	3	23	4	Y	6737	6495	0	33	8	209
							7411	9									
06	SHUT IN		283717	-0-	283717	312999	204186	3	5610	4	Y	67201	40620	0	26441	1	135
							73921	9					214	8			
07	510158	X	197159	-0-	-312999	-0-	149498	3	1895	4	Y	41605	41485	0	157	1	98
							45766	9									
08	213063	X	171847	-0-	-41216	-0-	135080	3	383	4	Y	33076	33174	0			-0-
							36384	9									
09	206190	X	129941	-0-	-76249	-0-	104018	3	300	4	Y	23294	23203	0			91
							25623	9									
10	213063	X	116338	-0-	-96725	-0-	93634	3	521	4	Y	20166	20066	0			191
							22183	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	H	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
06	0	H	110682	-0-	110682	110729	74327	3	37	4	Y	33016	32770	0	76	8	170
							36318	9									
07	0		136648	-0-	136648	247377	792	1	98324	3	Y	33993	34013	0			150
							140	4	37392	9							
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	247377					Y	NO RPT					150
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290948 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 H	1173	-0-	1173	1173	871 295	3 9	7	4	Y	268	127	0	1	8	140
06		0 H	116974	-0-	116974	118147	80127	3	36847	9	Y	33497	33382	0	82	8	173
07		0	133907	-0-	133907	252054	786 227	1 4	97482 35412	3 9	Y	32193	32224	0			142
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	252054					Y	NO RPT					142
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290952 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290957 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 05/19/2021 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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

05	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	N	20					71
06	2310 #	1852	-0-	-458	-0-	1831	2	21	9	N	19					90
07	2387 #	1128	-0-	-1259	-0-	1106	2	22	9	N	20					110
08	2387 #	99	-0-	-2288	-0-	91	2	8	9	N	7					117
09	2310 #	197	-0-	-2113	-0-	178	2	19	9	N	17					134
10	2387 #	1725	-0-	-662	-0-	1690	2	35	9	N	32					166

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

05	217 #	166	-0-	-51	-0-	101	2	65	9	N	59	177	1			42
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	145	2	75	9	N	68					110
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	118	2	70	9	N	64					174
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	111	2	67	9	N	61	172	1			63
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	110	2	67	9	N	61					124
*10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	60					184

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

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	744	3	168	4	N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					100

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			71

REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	189	X	-0-	-0-	-189	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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	164	X	-0-	-0-	-164	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	166	X	-0-	-0-	-166	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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	172	X	-0-	-0-	-172	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			151
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

05	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					70
06	1110	N	302	-0-	-808	-0-	302	3			N	-0-					70
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					70
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					70
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					70
10	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					163
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					163
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					163
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					163
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					163
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9					172

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

05	403	N	136	-0-	-267	-0-	122	3	14	9	N	13					136
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					136
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					136
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					136
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					161
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	434	3	15	9	N	14					175

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					76
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					76
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					76
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					76
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					76
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					76

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					240
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					240
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					240
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					240
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					240
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	600	X	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	X	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	93 1		151 2		N	-0-					62
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	90 1		144 2		N	-0-					62
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	93 1		145 2		N	-0-					62
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	93 1		145 2		N	-0-					62
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	90 1		137 2		N	-0-					62
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	93 1		144 2		N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	31 1 1 9		785 2		N	1					76
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	30 1 1 9		736 2		N	1					77
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	31 1 8 9		743 2		N	7	5	8			79
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31 1 30 9		745 2		N	27					106
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9		721 2		N	35					141
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	31 1 15 9		779 2		N	14					155

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-					220
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-					220
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	2					222
							2	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-	179	1			43
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	30	1	1399	2	N	19					62
							21	9									
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	31	1	1393	2	N	20					82
							22	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	51	1	640	2	N	1					153
							1	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	N	5					158
							6	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	5					163
							6	9									
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	2					165
							2	9									
09	870	N	686	-0-	-184	-0-	60	1	626	2	N	-0-					165
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	62	1	724	2	N	8					173
							9	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					19
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					19
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					19
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					19
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					19
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	4					17
							4	9									
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	6					23
							7	9									
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	12					35
							13	9									
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	10					45
							11	9									
09	391	X	391	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	13					58
							14	9									
*10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	13					71
							14	9									

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	5					24
							6	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	8					32
							9	9									
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					32
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					32
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					32
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					32

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	402	-0-	-342	-0-	62	1	340	2	N	-0-					41
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	60	1	651	2	N	1					42
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					42
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					42
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	60	1	528	2	N	-0-					42
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	-0-					42

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	746	-0-	-2354	3013	31	1	698	2	N	15					105
							17	9									
06	3000	N	661	-0-	-2339	674	30	1	621	2	N	9					114
							10	9									
07	1379	N	705	-0-	-674	-0-	31	1	660	2	N	13					127
							14	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	26					153
							29	9									
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	30	1	499	2	N	2					155
							2	9									
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-					155

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	#	11525	-0-	-19661	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	30780		4391	-0-	-26389	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
07	31806		17264	-0-	-14542	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
08	31806		14017	-0-	-17789	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
09	30780		6365	-0-	-24415	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*10	25434	R	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

05	7161		5963	-0-	-1198	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	6120	#	5648	-0-	-472	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6324	#	5097	-0-	-1227	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	6324	#	5684	-0-	-640	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	5940	#	5383	-0-	-557	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	5952	#	5461	-0-	-491	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

05	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	840	N	254	-0-	-586	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5433	R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	7200		4375	-0-	-2825	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	7440		3774	-0-	-3666	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	7440		2067	-0-	-5373	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	6540	#	1684	-0-	-4856	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	5425	#	1422	-0-	-4003	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

05	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
06	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
07	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
08	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019																	

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

05	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					4
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					4
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					5
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					5
09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2	4	1			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					5
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					5
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					5
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					5
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	694	-0-	-174	-0-	691	3	3	9	Y	3					62
06	840	#	665	-0-	-175	-0-	663	3	2	9	Y	2	41	1			23
07	868	#	691	-0-	-177	-0-	689	3	2	9	Y	2					25
08	868	#	653	-0-	-215	-0-	651	3	2	9	Y	2					27
09	840	#	585	-0-	-255	-0-	583	3	2	9	Y	2					29
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	Y	2					31

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1					5
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					6
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					7
08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	6	1			2
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					3
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1					4

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					11
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1					12
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1					13
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	10	1			4
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					5
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					6

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					6
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					6
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					6
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2					11
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					13
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	11	1			4
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1					5
*10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					7

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

05	DLQ G-10		166	-0-	166	318	166	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		148	-0-	148	466	148	3			Y	-0-					-0-
07	653	R	187	-0-	-466	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	3	1			2
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					25
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	16	1			9
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					10
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					11
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1					12
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					13

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					2
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			1
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
*10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					36
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3	25	1			14
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2					16
08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					18
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					20
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2					22

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					16
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					17
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					18
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	14	1			5
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					6
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	3	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					1
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					35
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	24	1			13
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					14
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					15
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					16
*10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					17

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1					2
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					2
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					2
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					1
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	Y	1					15
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					17
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2	9	Y	2					19
08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1	14	1			6
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2					8
10	682	#	607	-0-	-75	-0-	605	3	2	9	Y	2					10

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

05	DLQ G-10		179	-0-	179	465	131	3	48	9	Y	44	67	1			76
06	DLQ G-10		180	-0-	180	645	127	3	53	9	Y	48	73	1			51
07	826	R	181	-0-	-645	-0-	128	3	53	9	Y	48					99
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	142	3	52	9	Y	47	81	1			65
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	137	3	45	9	Y	41					106
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	59	1			57

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					5
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					5
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					5
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					5
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					5
*10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					5
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	143	3	2	9	Y	2	3	1			4
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1			3
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2					5
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1			3
10	155	#	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3					6

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					1
10	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					1

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					1
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

05	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5					11
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	163	3	6	9	Y	5	7	1			9
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	172	3	4	9	Y	4	7	1			6
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	144	3	4	9	Y	4					10
09	180	#	116	-0-	-64	-0-	113	3	3	9	Y	3	7	1			6
10	186	#	119	-0-	-67	-0-	116	3	3	9	Y	3					9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3					29
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					31
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3					34
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	23	1			13
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2					15
*10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					17

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

05	62	#	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	9	Y	3					4
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	52	3	8	9	Y	7					11
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	8	1			4
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					6
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	45	3	7	9	Y	6	7	1			5

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

05	124	#	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2					36
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	101	3	3	9	Y	3	25	1			14
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	Y	2					16
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	Y	2					18
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	2					20
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					22

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

05	DLQ G-10		69	-0-	69	132	69	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		61	-0-	61	193	61	3			Y	-0-					-0-
07	270	R	77	-0-	-193	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					4
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					4
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					4
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					4
*10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					5
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	3	1			4
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2	3	1			3
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	N	2					5
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2	4	1			3
*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3					6

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					13
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2					15
07	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					15
08	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-	10	1			5
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					5
*10	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					5

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
08	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

05	DLQ G-10		58	-0-	58	113	58	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		68	-0-	68	181	68	3			Y	-0-					-0-
07	245	R	64	-0-	-181	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

05	124	#	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1					18
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1					19
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	90	3	1	9	Y	1					20
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					20
09	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					20
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	70	3	2	9	Y	2	13	1			9

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					17
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	12	1			5
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	Y	4					9
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	Y	6					15
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	61	3	20	9	Y	18	24	1			9
*10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6					15

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

05	713	#	530	-0-	-183	-0-	486	3	44	9	N	40					214
06	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1284	3	18	9	N	16					230
07	682	#	543	-0-	-139	-0-	523	3	5	4	N	14					244
							15	9									
08	682	#	530	-0-	-152	-0-	498	3	18	4	N	13					257
							14	9									
09	810	#	394	-0-	-416	-0-	392	3	2	9	N	2					259
10	837	#	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-					259

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11596 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	S	58	-0-	-0-	-0-	32 3	26 9			Y	24	23 1				4
06	49	S	49	-0-	-0-	-0-	29 3	20 9			Y	18	20 1				2
07	61	S	61	-0-	-0-	-0-	33 3	28 9			Y	25	24 1				3
08	61	S	61	-0-	-0-	-0-	32 3	29 9			Y	26	24 1				5
09	64	S	64	-0-	-0-	-0-	33 3	29 9			Y	26	28 1				3
10	DLQ G-10		72	-0-	72	72	39 3	32 9			Y	29	27 1				5

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 10095 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39060	#	11290	-0-	-27770	-0-	305 1 116 9	10869 3			N	105	97 0				16
06	37800	#	12907	-0-	-24893	-0-	314 1 118 9	12475 3			N	107	100 0				23
07	39060	#	13714	-0-	-25346	-0-	384 1 136 9	13194 3			N	124	129 0		3 8		15
08	18363	R	18363	-0-	-0-	-0-	494 1 239 9	17630 3			N	217	182 0				50
09	12374	R	12374	-0-	-0-	-0-	320 1 252 9	11802 3			N	229	229 0				50
10	13702	#	10125	-0-	-3577	-0-	231 1 202 9	9692 3			N	184	189 0				45

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273 2				N	-0-					-0-
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501 2				N	-0-					-0-
07	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464 2				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					182
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					182
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					182
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-	15	3			97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	3			44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

05	289	R	157	-0-	-132	-0-	62	1	19	3	N	69					122
							76	9									
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					123
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					126
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					127
*10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	123	1	14	3	N	18					145
							20	9									

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

05	186	#	158	-0-	-28	-0-	62	1	19	3	N	70					174
							77	9									
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					174
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					175
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					178
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					178
10	155	#	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	9	N	9					187

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
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
05	589	#	207	-0-	-382	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	570	#	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	589	#	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	589	#	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	570	#	115	-0-	-455	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	826	-0-	-11	-0-	822	3	4	9	Y	4	6	1			2
06	815	R	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	837	#	693	-0-	-144	-0-	689	3	4	9	Y	4	3	1			4
08	837	#	659	-0-	-178	-0-	655	3	4	9	Y	4	3	1			5
09	810	#	662	-0-	-148	-0-	659	3	3	9	Y	3	6	1			2
10	837	#	737	-0-	-100	-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1			3

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	224	-0-	-166	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	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
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	R	821	-0-	-0-	-0-	813	3	8	9	Y	7	4	1			4
06	744	R	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7					11
07	651	#	536	-0-	-115	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1			9
08	651	#	518	-0-	-133	-0-	512	3	6	9	Y	5	11	1			3
09	700	R	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6					9
*10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	11	1			3

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	23	3	34	9	Y	31	49	1			13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	32	20	1			25
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	1	3	29	9	Y	26	25	1			26
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	34	3	31	9	Y	28	20	1			34
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	1	3	24	9	Y	22	48	1			8
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

05	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

05	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	70	-0-	-170	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

05	124	#	73	-0-	-51	-0-	45	3	28	9	Y	25	17	1			13
06	120	#	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19					32
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	120	3	20	9	Y	18	28	1			22
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	118	3	14	9	Y	13	28	1			7
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	104	3	18	9	Y	16					23
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	115	3	15	9	Y	14	29	1			8

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

05	310	#	308	-0-	-2	-0-	305	3	3	9	Y	3					67
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4					71
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	Y	5					76
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3					79
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	322	3	65	9	Y	59					138
*10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	452	3	39	9	Y	35	93	1			80

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

05	341	#	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4					68
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	Y	3					71
07	341	#	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6					77
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y	2					79
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	321	3	66	9	Y	60					139
*10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	451	3	37	9	Y	34	93	1			80

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VENCER ENERGY, LLC 884498
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	239	-0-	239	239	14	1	75	3	N	136	92	1			44
							150	9									

UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	112	76	1			36
							123	9									

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021

STERLING CITY (FUSSELMAN) //CONT.// 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/27/2021

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF. 11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					135
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					135
07	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					135
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					135
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			N	-0-					135
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	278	2	17	9	N	15					100
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					100
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					100
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
10	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2771	N	2771	-0-		-0-	-0-	96	2	2574	3	Y	92	75	0			30
								101	9									
06	3000	N	3031	-0-		31	31	210	2	2745	3	Y	69	93	0			6
								76	9									
07	2975	N	2944	-0-		-31	-0-	331	2	2572	3	Y	37	37	0			6
								41	9									
08	2563	N	2563	-0-		-0-	-0-	370	2	2159	3	Y	31	28	0			9
								34	9									
09	1509	X	1509	-0-		-0-	-0-	19	2	1465	3	Y	23	15	0			17
								25	9									
10	1364	X	1208	-0-		-156	-0-	81	1	181	2	Y	23	20	0			20
								921	3	25	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	36	2	958	3	Y	46	42	0			15
								51	9									
06	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	73	2	950	3	Y	41	52	0			4
								45	9									
07	918	N	918	-0-		-0-	-0-	100	2	777	3	Y	37	35	0			6
								41	9									
08	806	N	806	-0-		-0-	-0-	113	2	659	3	Y	31	28	0			9
								34	9									
09	603	N	603	-0-		-0-	-0-	7	2	571	3	Y	23	15	0			17
								25	9									
*10	612	N	612	-0-		-0-	-0-	40	1	90	2	Y	23	20	0			20
								457	3	25	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	-0-	-0-		-2108	-0-					N	172	27	8			258
06	2040	X	1959	-0-		-81	-0-	1959	3			N	-0-	178	1			80
07	2167	X	2167	-0-		-0-	-0-	2135	3	32	9	N	29	2	8			107
08	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	2391	3			N	-0-					107
09	2040	X	1059	-0-		-981	-0-	1044	3	15	9	N	14	4	8			117
*10	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	4107	3	94	9	N	85	1	8			201

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					54

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7014	X	7014	-0-		-0-	-0-	6928	3	86	9	Y	78	52	1			71
06	6240	X	5405	-0-		-835	-0-	5341	3	64	9	Y	58	108	1			21
07	7247	X	7247	-0-		-0-	-0-	7162	3	85	9	Y	77	48	1			50
08	6882	X	6882	-0-		-0-	-0-	6827	3	55	9	Y	50	50	1			50
09	6504	X	6504	-0-		-0-	-0-	6434	3	70	9	Y	64	49	1			65
*10	6855	X	6855	-0-		-0-	-0-	6840	3	15	9	Y	14	69	1			10

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					165

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
08	14B2	EXT	2097	-0-	2097	2097	2096	3	1	9	N	1					129
09	14B2	EXT	1721	-0-	1721	3818	1720	3	1	9	N	1					130
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3818					N	NO RPT					130

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	#	117	-0-	-2673	-0-	117	2			Y	-0-					69
06	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					69
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					69
09	DLQ G-10		243	-0-	243	585	243	2			Y	-0-					69
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	585					Y	NO RPT					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	152	-0-	-747	-0-	143	2	9	9	Y	8					118
06	450	X	430	-0-	-20	-0-	419	2	11	9	Y	10					128
07	341	X	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2					130
08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	419	2	6	9	Y	5					135
09	DLQ G-10		306	-0-	306	731	297	2	9	9	Y	8					143
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	731					Y	NO RPT					143

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23051				Y	-0-			-0-
06	28613 X	5562	-0-	-23051	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
*08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2		Y	-0-			-0-
*09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2		Y	-0-			-0-
*10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

05	40548 X	-0-	-0-	-40548	-0-				Y	-0-			-0-
06	39090 X	28131	-0-	-10959	-0-	28131	2		Y	-0-			-0-
07	27094 X	14969	-0-	-12125	-0-	14969	2		Y	-0-			-0-
*08	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2		Y	-0-			-0-
*09	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29410	2		Y	-0-			-0-
*10	42015 X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2		Y	-0-			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	113	3	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	29	-0-	-113	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (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

05	14B2	EXT	7428	-0-	7428	12622	7428	3			N	-0-					97
06	14B2	EXT	5350	-0-	5350	17972	5350	3			N	-0-					97
07	14B2	EXT	7883	-0-	7883	25855	7883	3			N	-0-					97
08	30931	X	5076	-0-	-25855	-0-	5076	3			N	-0-					97
09	7200	X	897	-0-	-6303	-0-	897	3			N	-0-					97
10	7874	X	3524	-0-	-4350	-0-	3524	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					21
06	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					21
07	3512		2010	-0-	-1502	-0-	2010	2			N	-0-					21
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					21
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
*10	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1	1	1596	3	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1621	3	N	-0-					-0-
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1	1	1830	3	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	941	3	25	9	N	23	18	1			8
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	6	1			2
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-	1	1			1
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					1
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					1

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	244					N	-0-					-0-
*06	244	X	-0-	-0-	-244	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
*06	225	X	-0-	-0-	-225	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
*06	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	241					N	-0-					-0-
*06	241	X	-0-	-0-	-241	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
*06	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					-0-
*06	243	X	-0-	-0-	-243	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

05	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	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

*02	20496	X	5227	-0-	-15269	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	306	-0-	-18790	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
*06	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1738	-0-	-2261	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1202	-0-	-2668	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	54903	X	54903	-0-	-0-	-0-	54903	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	21486	-0-	-7634	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
03	54313	X	54313	-0-	-0-	-0-	54313	2			N	-0-					-0-
04	53405	X	53405	-0-	-0-	-0-	53405	2			N	-0-					-0-
05	58000	X	58000	-0-	-0-	-0-	58000	2			N	-0-					-0-
*06	50837	X	50837	-0-	-0-	-0-	50837	2			N	-0-					-0-
07	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	40785	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	45074	2			N	-0-					-0-
09	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
*10	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	51904	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5075	-0-	-629	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5121	-0-	-986	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5385	-0-	-722	-0-	5385	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 #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61130	X	61130	-0-	-0-	-0-	61130	2			N	-0-					-0-
06	50072	X	50072	-0-	-0-	-0-	50072	2			N	-0-					-0-
07	32803	X	32803	-0-	-0-	-0-	32803	2			N	-0-					-0-
08	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	41436	2			N	-0-					-0-
09	59618	X	59618	-0-	-0-	-0-	59618	2			N	-0-					-0-
*10	53788	X	53788	-0-	-0-	-0-	53788	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3724	X	3195	-0-	-529	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
*06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
*10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	785	-0-	-424	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1895	-0-	-1205	16395	1895	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1816	-0-	-1184	15211	1816	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1778	-0-	-1322	13889	1778	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1886	-0-	-1214	12675	1886	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	10905					N	NO RPT					-0-
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	9076					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-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-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	217	1	3327	3	N	-0-			-0-
06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
07	2666	X	1695	-0-	-971	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
08	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	419	-0-	-1193	-0-	419	3			N	-0-			-0-
06	1560	X	309	-0-	-1251	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	1612	X	286	-0-	-1326	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	496	X	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-			-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
05	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					40
06	8520	X	1428	-0-	-7092	-0-	1426	2	2	9	N	2					42
07	5611	X	446	-0-	-5165	-0-	446	2			N	-0-					42
08	5611	X	3274	-0-	-2337	-0-	3274	2			N	-0-					42
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					42
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					42

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
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*06	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

05	1240	#	147	-0-	-1093	-0-	94	2	53	9	N	48						123
06	1170	#	550	-0-	-620	-0-	330	2	220	9	N	200	185	1				138
07	496	#	456	-0-	-40	-0-	249	2	207	9	N	188	186	1				140
08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	280	2	245	9	N	223	184	1				179
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	251	2	301	9	N	274	183	1				270
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT						270

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4						46
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1						47
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2						49
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-						49
*09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	976	2	91	9	Y	83						132
10	620	X	43	-0-	-577	-0-	43	2			Y	-0-	120	1				12

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 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
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6					34
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					36
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					37
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					38
*09	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2					40
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	36	1			4

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	2382	-0-	-618	2618	2382	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	629	-0-	-2471	147	629	3			N	-0-					-0-
*01	1353	X	1206	-0-	-147	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
*06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3			N	-0-					-0-
*08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	310	X	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

*11	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	25146	3			N	-0-					-0-
*12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	3			N	-0-					-0-
*01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
*04	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	20411	3			N	-0-					-0-
*05	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	3			N	-0-					-0-
*06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	3			N	-0-					-0-
*07	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	3			N	-0-					-0-
*08	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	3			N	-0-					-0-
*09	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	3			N	-0-					-0-
*10	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	3			N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		6663	-0-	6663	6663	6663	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		653	-0-	653	7316	653	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7316					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2897	-0-	2897	10213	2897	3			Y	-0-					-0-
*04	13374	X	3161	-0-	-10213	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
05	1581	X	96	-0-	-1485	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*06	1530	X	200	-0-	-1330	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*07	1581	X	113	-0-	-1468	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*08	1581	X	222	-0-	-1359	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*09	1530	X	32	-0-	-1498	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
*10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	360	#	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	586	-0-	-189	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	496	-0-	-254	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	Y	9					34
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	Y	7	15	1			26
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					26
08	465	#	132	-0-	-333	-0-	132	2			Y	-0-					26
09	450	#	96	-0-	-354	-0-	96	2			Y	-0-					26
10	434	#	79	-0-	-355	-0-	79	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	88	2	10	9	Y	9					30
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	74	2	8	9	Y	7	15	1			22
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	149	2	28	9	Y	25					47
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	219	2	18	9	Y	16					63
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	Y	22	46	1			39
10	186	#	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	Y	22					61

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	293	2	19	9	Y	17					52
06	390	#	259	-0-	-131	-0-	245	2	14	9	Y	13	29	1			36
07	372	#	311	-0-	-61	-0-	298	2	13	9	Y	12					48
08	447	R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8					56
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1			44
10	310	#	278	-0-	-32	-0-	265	2	13	9	Y	12					56

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	165	-0-	-52	-0-	146	2	19	9	Y	17					45
06	210	#	138	-0-	-72	-0-	124	2	14	9	Y	13	29	1			29
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	Y	12					41
08	447	R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8					49
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1			37
*10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12					49

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20	9	N	18					193
06	1770	#	1436	-0-	-334	-0-	1425	2	11	9	N	10					203
07	2418	#	2003	-0-	-415	-0-	1962	2	41	9	N	37	159	1			81
08	2418	#	2041	-0-	-377	-0-	2029	2	12	9	N	11					92
09	2340	#	1248	-0-	-1092	-0-	1238	2	10	9	N	9					101
10	2108	#	1824	-0-	-284	-0-	1807	2	17	9	N	15					116

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	10393	-0-	-2069	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	10132	-0-	-1928	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10060	-0-	-1317	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	15781	3	1441	9	N	1310	1152	1			475
06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	17577	3	1153	9	N	1048	1205	1			318
07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	15395	3	1100	9	N	1000	997	1			321
08	15097	X	14545	-0-	-552	-0-	13587	3	958	9	N	871	832	1			360
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					360
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					360

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	14700	3	1635	9	N	1486	1669	1			169
06	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	16372	3	2160	9	N	1964	1581	1			552
07	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	19234	3	1970	9	N	1791	2005	1			338
08	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	17323	3	1948	9	N	1771	1429	1			680
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					680
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					680

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	Y	12	18	1			4
06	979	R	979	-0-	-0-	-0-	967	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1023	#	1004	-0-	-19	-0-	993	3	11	9	Y	10	6	1			7
08	1023	#	437	-0-	-586	-0-	429	3	8	9	Y	7	6	1			8
09	990	#	989	-0-	-1	-0-	980	3	9	9	Y	8	6	1			10
10	1023	#	995	-0-	-28	-0-	983	3	12	9	Y	11	13	1			8

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-	63	1			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	Y	20					55
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	3	39	9	Y	35					90
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	315	3	31	9	Y	28	83	1			35
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28					63
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					89
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	315	3	18	9	Y	16	97	1			8

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8 2	1 4	197	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8 2	1 4	167	3	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	4 1	1 4	98	3	N	-0-					-0-
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	2 4	1 4	44	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*10	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1184	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	1394	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		817	-0-	817	2211	817	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1070	-0-	1070	3281	1070	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		106	-0-	106	689	99	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	DLQ G-10		324	-0-	324	1013	318	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	1182	N	169	-0-	-1013	-0-	163	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		78	-0-	78	447	71	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	DLQ G-10		211	-0-	211	658	205	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	764	N	106	-0-	-658	-0-	103	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 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
05	DLQ G-10		367	-0-	367	2068	360	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10		869	-0-	869	2937	860	2	9	9	Y	8	3	1			6
07	3000	N	373	-0-	-2627	310	369	2	4	9	Y	4	8	1			2
08	1255	N	945	-0-	-310	-0-	945	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		468	-0-	468	2407	442	2 26 9			Y	24	28	1			5
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3408	978	2 23 9			Y	21	8	1			18
07	3000	N	327	-0-	-2673	735	293	2 34 9			Y	31	36	1			13
08	1738	N	1003	-0-	-735	-0-	974	2 29 9			Y	26	20	1			19
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	2 29 9			Y	26	15	1			30
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2 24 9			Y	22	29	1			23

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		275	-0-	275	1655	268	2 7 9			Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10		649	-0-	649	2304	640	2 9 9			Y	8	3	1			6
07	2624	N	320	-0-	-2304	-0-	316	2 4 9			Y	4	8	1			2
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		375	-0-	375	2324	368	2 7 9			Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3406	1073	2 9 9			Y	8	3	1			6
07	3000	N	409	-0-	-2591	815	405	2 4 9			Y	4	8	1			2
08	1091	N	276	-0-	-815	-0-	272	2 4 9			Y	4	3	1			3
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2 1 9			Y	1	3	1			1
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		354	-0-	354	2008	314	2 40 9			Y	36	33	1			10
06	DLQ G-10		906	-0-	906	2914	880	2 26 9			Y	24	30	1			4
07	3000	N	462	-0-	-2538	376	436	2 26 9			Y	24	21	1			7
08	1194	N	818	-0-	-376	-0-	800	2 18 9			Y	16	16	1			7
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	509	2 29 9			Y	26	25	1			8
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	736	2 34 9			Y	31	37	1			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	102	-0-	102	482	78	2	24	9	Y	22	23	1			6
06	DLQ G-10	113	-0-	113	595	87	2	26	9	Y	24	26	1			4
07	635 N	40	-0-	-595	-0-	12	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	649	2	37	9	Y	34	27	1			14
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	459	2	29	9	Y	26	32	1			8
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	606	2	34	9	Y	31	37	1			2

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	367	-0-	367	1824	338	2	29	9	Y	26	31	1			7
06	DLQ G-10	416	-0-	416	2240	390	2	26	9	Y	24	27	1			4
07	2508 N	268	-0-	-2240	-0-	240	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	891	2	37	9	Y	34	27	1			14
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	486	2	30	9	Y	27	33	1			8
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	784	2	34	9	Y	31	37	1			2

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	330	X	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					22
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					22
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					22
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2963	3	19	9	Y	17					125
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2757	3	13	9	Y	12	131	1			6
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3151	3	12	9	Y	11					17
08	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	2738	3	10	9	Y	9					26
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2873	3	12	9	Y	11					37
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2776	3	9	9	Y	8					45

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					17
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	8	1			10
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					11
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1					12
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1					13
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					14

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					17
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-	7	1			10
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	13	3	1	9	Y	1					11
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	3	1	9	Y	1					12
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					13
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1					14

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					92
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					92
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					92
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					92
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					92
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-					42
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	3			Y	-0-					42
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					42
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					42
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1					24
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					24
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					25
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3					28
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					30
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					31

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776

05	8215 X	8177	-0-	-38	-0-	8177	3		Y	-0-			-0-
06	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	7829	3		Y	-0-			-0-
07	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3		Y	-0-			-0-
08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3		Y	-0-			-0-
09	7920 X	5284	-0-	-2636	-0-	5284	3		Y	-0-			-0-
10	8149 X	7948	-0-	-201	-0-	7948	3		Y	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	20537	-0-	-7735	-0-	20537	3			Y	-0-					87
06	26970	X	22764	-0-	-4206	-0-	22758	3	6	9	Y	5					92
07	27869	X	27481	-0-	-388	-0-	27481	3			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		26777	-0-	26777	26777	26776	3	1	9	Y	1					93
09	DLQ G-10		14369	-0-	14369	41146	14369	3			Y	-0-					93
*10	63358	X	22212	-0-	-41146	-0-	22206	3	6	9	Y	5					98

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

05	12834	N	9089	-0-	-3745	B	-0-	9089	2			N	-0-				-0-
06	8926	N	8926	-0-	-0-	B	-0-	8926	2			N	-0-				-0-
07	9827	N	8733	-0-	-1094	B	-0-	8733	2			N	-0-				-0-
08	9083	N	8544	-0-	-539	B	-0-	8544	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8940	N	7763	-0-	-1177	B	-0-	7763	2			N	-0-				-0-
10	8742	N	8359	-0-	-383	B	-0-	8359	2			N	-0-				-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

05	2935	N	2379	-0-	-556	B	-0-	2379	3			Y	-0-				47
06	2430	N	2398	-0-	-32	B	-0-	2396	3	2	9	Y	2				49
07	2449	N	2444	-0-	-5	B	-0-	2444	3			Y	-0-				49
08	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	2433	3	1	9	Y	1				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	1485	-0-	-915	B	-0-	1485	3			Y	-0-				50
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	2589	3	3	9	Y	3				53

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939		23422	-0-	-3517 B	-3174	23422	3			N	-0-					-0-
06	26070		25057	-0-	-1013 B	-4187	25057	3			N	-0-					-0-
07	26939		30684	-0-	3745 B	-442	30684	3			N	-0-					-0-
08	26939		29268	-0-	2329 B	1887	29268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1887																	
09	26070		16734	-0-	-9336 B	-7449	16734	3			N	-0-					-0-
10	26939		26271	-0-	-668 B	-8117	26271	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

05	5952	N	5952	-0-	-0- B	-0-	5948	3	4	9	Y	4	5	1			10
06	5939	N	5939	-0-	-0- B	-0-	5933	3	6	9	Y	5					15
07	5766	N	5250	-0-	-516 B	-0-	5248	3	2	9	Y	2	11	1			6
08	3017	N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	3			Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5940	N	4734	-0-	-1206 B	-0-	4734	3			Y	-0-					6
10	5239	N	4942	-0-	-297 B	-0-	4935	3	7	9	Y	6	4	1			8

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 2500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

05	30017	15520	-0-	-14497	-0-	15520	3			N	-0-					102
06	27944	14467	-0-	-13477	-0-	14467	3			N	-0-					102
07	28175	14599	-0-	-13576	-0-	14593	3	6	9	N	5					107
08	27397	14204	-0-	-13193	-0-	14204	3			N	-0-					107
09	15582	8286	-0-	-7296	-0-	8286	3			N	-0-					107
*10	13535	7279	-0-	-6256	-0-	7279	3			N	-0-					107

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5298	2	11	9	N	10					40
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4999	2	11	9	N	10					50
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175	2	21	9	N	19					69
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5175	2	11	9	N	10					79
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4237	2	13	9	N	12					91
*10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031	2	4	9	N	4					95

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

05	34441 X	24518	-0-	-9923	-0-	24510	3	8	9	Y	7					104
06	32700 X	24649	-0-	-8051	-0-	24636	3	13	9	Y	12					116
07	32643 X	23976	-0-	-8667	-0-	23976	3			Y	-0-					116
08	DLQ G-10	19255	-0-	19255	19255	19253	3	2	9	Y	2					118
09	DLQ G-10	11059	-0-	11059	30314	11058	3	1	9	Y	1					119
*10	48668 X	18354	-0-	-30314	-0-	18346	3	8	9	Y	7					126

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1647	-0-	-1174	-0-	1647	3			Y	-0-	2	1			3
06	2760	X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	3			Y	-0-					3
07	2852	X	1669	-0-	-1183	-0-	1669	3			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		752	-0-	752	1583	752	3			Y	-0-					1
*10	2367	N	784	-0-	-1583	-0-	784	3			Y	-0-	1	1			-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5292	3	8	9	Y	7					140
06	7260	X	5306	-0-	-1954	-0-	5293	3	13	9	Y	12					152
07	7502	X	2175	-0-	-5327	-0-	2174	3	1	9	Y	1					153
08	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	2399	3	2	9	Y	2					155
09	DLQ G-10		249	-0-	249	2650	248	3	1	9	Y	1					156
10	DLQ G-10		8605	-0-	8605	11255	8595	3	10	9	Y	9					165

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	23857	-0-	-7732	-0-	23821	3	36	9	N	33					172
06	31080	X	26586	-0-	-4494	-0-	26544	3	42	9	N	38					210
07	32116	X	30295	-0-	-1821	-0-	30245	3	50	9	N	45	182	1			73
08	32116	X	29503	-0-	-2613	-0-	29464	3	39	9	N	35					108
09	28770	X	15061	-0-	-13709	-0-	15038	3	23	9	N	21					129
10	30287	X	29384	-0-	-903	-0-	29359	3	25	9	N	23					152

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					66
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1314	3	2	9	Y	2					68
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					68
08	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	2106	3			Y	-0-					68
09	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3250	1144	3			Y	-0-					68
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	5945	2695	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	2953	3			N	-0-					30
06	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	3288	3			N	-0-					30
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					30
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					30
09	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	3058	3			N	-0-					30
*10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11761	3	10	9	Y	9					52
06	12360	X	11569	-0-	-791	-0-	11567	3	2	9	Y	2					54
07	12772	X	11576	-0-	-1196	-0-	11576	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		11348	-0-	11348	11348	11347	3	1	9	Y	1					55
09	DLQ G-10		7172	-0-	7172	18520	7172	3			Y	-0-					55
*10	30929	X	12409	-0-	-18520	-0-	12406	3	3	9	Y	3					58

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	8020	3	4	9	N	4					81
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	3	2	9	N	2					83
07	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	3			N	-0-					83
08	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7848	3	1	9	N	1					84
09	7920	X	4931	-0-	-2989	-0-	4929	3	2	9	N	2					86
*10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9084	3	30	9	N	27					113

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5082	-0-	-653	-0-	5079	3	3	9	Y	3	6	1			12
06	5730	X	4598	-0-	-1132	-0-	4598	3			Y	-0-					12
07	5921	X	4326	-0-	-1595	-0-	4325	3	1	9	Y	1	9	1			4
08	DLQ G-10		4344	-0-	4344	4344	4344	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		3553	-0-	3553	7897	3552	3	1	9	Y	1					5
*10	11478	X	3581	-0-	-7897	-0-	3574	3	7	9	Y	6	3	1			8

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	14148	-0-	-3057	-0-	14115	3	33	9	N	30					231
06	16500	X	15262	-0-	-1238	-0-	15223	3	39	9	N	35					266
07	17050	X	16546	-0-	-504	-0-	16511	3	35	9	N	32	176	1			122
08	17050	X	15968	-0-	-1082	-0-	15953	3	15	9	N	14					136
09	16260	X	9281	-0-	-6979	-0-	9246	3	35	9	N	32					168
*10	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17367	3	39	9	N	35					203

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

05	3596	X	1896	-0-	-1700	-0-	1894	3	2	9	Y	2	8	1			12
06	3060	X	1738	-0-	-1322	-0-	1735	3	3	9	Y	3					15
07	3162	X	1670	-0-	-1492	-0-	1668	3	2	9	Y	2	11	1			6
08	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	1663	3	2	9	Y	2					8
09	DLQ G-10		1229	-0-	1229	2894	1225	3	4	9	Y	4					12
*10	10072	X	7178	-0-	-2894	-0-	7158	3	20	9	Y	18	7	1			23

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

05	17980	X	13603	-0-	-4377	-0-	13589	3	14	9	N	13					160
06	14880	X	13292	-0-	-1588	-0-	13208	3	84	9	N	76					236
07	13268	X	12432	-0-	-836	-0-	12399	2	33	9	N	30	185	1			81
08	13609	X	12985	-0-	-624	-0-	12945	2	40	9	N	36					117
09	13290	X	12799	-0-	-491	-0-	12731	3	68	9	N	62					179
10	13733	X	2729	-0-	-11004	-0-	2711	3	18	9	N	16					195

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

05	6696		4868	-0-	-1828	-0-	4868	3			N	-0-					9
06	6480		4486	-0-	-1994	-0-	4486	3			N	-0-					9
07	6665	#	5990	-0-	-675	-0-	5966	3	24	9	N	22					31
08	7744		7220	-0-	-524	-0-	7186	3	34	9	N	31					62
09	5580	#	4282	-0-	-1298	-0-	4272	3	10	9	N	9					71
*10	8204		7450	-0-	-754	-0-	7421	3	29	9	N	26					97

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					1
06	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					1
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					1
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					1
09	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					1
*10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	172	-0-	-665	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4637	-0-	-75	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3640	X	2869	-0-	-771	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*06	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*08	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	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
*02	9940	X	5892	-0-	-4048	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10956	-0-	-49	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
*06	10650	X	10341	-0-	-309	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	6938	-0-	-4067	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
*08	11005	X	8380	-0-	-2625	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	6963	-0-	-3627	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
*10	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					16
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					16
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					16
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					16
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					16

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1519	-0-	-651	-0-	26	1	1493	2	Y	-0-					44
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	43	1	2103	2	Y	-0-					44
07	2170	X	1359	-0-	-811	-0-	30	1	1329	2	Y	-0-					44
08	1798	X	1512	-0-	-286	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-					44
09	2100	X	1316	-0-	-784	-0-	31	1	1285	2	Y	-0-					44
*10	3100	N	3300	-0-	200	200	81	1	3219	2	Y	-0-					44

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					17
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					17
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	3			Y	-0-					17
08 DLQ G-10			3940	-0-	3940	3940	3940	3			Y	-0-					17
09 DLQ G-10			2319	-0-	2319	6259	2319	3			Y	-0-					17
10 DLQ G-10			3685	-0-	3685	9944	3685	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5223	-0-	-78	-0-	5223	3			Y	-0-					90
06	5430	X	5070	-0-	-360	-0-	5067	3	3	9	Y	3					93
07	5611	X	5217	-0-	-394	-0-	5217	3			Y	-0-					93
08 DLQ G-10			5213	-0-	5213	5213	5213	3			Y	-0-					93
09 DLQ G-10			3447	-0-	3447	8660	3447	3			Y	-0-					93
10 DLQ G-10			6510	-0-	6510	15170	6510	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
06	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
07	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	32953	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	20423	-0-	-9157	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	29665	-0-	-901	-0-	29665	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5302	-0-	-154	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
07	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					81
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					81
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					81
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					81
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					81
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9238	-0-	6138	12957	9238	2			N	-0-					198
06	23234	X	10277	-0-	-12957	-0-	10277	2			N	-0-					198
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					198
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					198
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					198
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
06	990	#	365	-0-	-625	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	104	2	23	9	Y	21	18	1			36
*02	56	#	17	-0-	-39	-0-	2	2	15	9	Y	14	17	1			33
*03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	40	1			24
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	Y	11					35
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	15	1			37
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	30	1			24
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	14	1			20
*08	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9	13	1			16
*09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	87	2	33	9	Y	30	12	1			34
*10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	43	1			34

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

05	1853 R	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1550 #	1501	-0-	-49	-0-	105	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1550 #	1074	-0-	-476	-0-	26	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1500 #	924	-0-	-576	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1550 #	830	-0-	-720	-0-	830	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

05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
06	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

05	1761 N	906	-0-	-855	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	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
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					125
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					125
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					125
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					125
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					125
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					125

TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					43
06	240	X	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					43
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					43
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					43
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					43
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

*09	DELQ PR		161	-0-	161	161	160	2	1	9	N	1					1
*10	321	X	160	-0-	-161	-0-	160	2			N	-0-					1

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

09	503	X	503	-0-	-0-	-0-	326	2	177	9	N	161	112	1			49
*10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	N	55	57	1			47

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	142	-0-	142	142	12	2	130	9	N	118	101	1			17

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

*10	9579	X	319	-0-	-9260	-0-	30	2	289	9	N	263	257	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3912	-0-	812	812	3884	2	28	9	N	25	2	1			26
06	3000	N	3549	-0-	549	1361	817	1	2711	2	N	19	23	1			22
							21	9									
07	3100	N	2570	-0-	-530	831	50	1	2506	2	N	13	26	1			9
							14	9									
08	5091		3680	-0-	-1411	-0-	3665	2	15	9	N	14	12	1			11
09	3866		3433	-0-	-433	-0-	3405	2	28	9	N	25	22	1			14
*10	3896		3498	-0-	-398	-0-	3467	2	31	9	N	28	24	1			18

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

05	T. A.		445	-0-	445	1640	445	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		461	-0-	461	2101	461	2			Y	-0-					-0-
07	2546	X	445	-0-	-2101	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	N	21					152
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					159
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	386	2	91	9	N	83	161	1			81
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	251	2	122	9	N	111					192
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	495	2	44	9	N	40	166	1			66
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	511	2	87	9	N	79					145

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1338	-0-	-432	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
*10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1426	2	51	9	N	46	175	1			73
06	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1412	2	46	9	N	42					115
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33					148
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1672	2	55	9	N	50					198
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1778	2	100	9	N	91	187	1			102
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1707	2	44	9	N	40					142

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	177	-0-	-1293	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

05	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4768	2	10	9	Y	9	6	1			16
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	Y	5	5	1			16
07	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	4501	2			Y	-0-	6	1			10
08	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	4228	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			Y	-0-	4	1			4
10	4898	X	3525	-0-	-1373	-0-	3523	2	2	9	Y	2	5	1			1

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2571	-0-	-99	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					27
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					27
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					27
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	2	Y	-0-					27
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
	09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*	10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*	10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
	06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
	09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*	10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3549	3	41	9	N	37	188	1			27
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3428	3	28	9	N	25					52
07	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2874	3	18	9	N	16					68
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3929	3	85	9	N	77					145
09	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	3328	3	22	9	N	20					165
10	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	3269	3	28	9	N	25					190

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

05	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	2			Y	-0-					124
06	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	2357	1152	2			Y	-0-					124
07	DLQ	G-10	991	-0-	991	3348	991	2			Y	-0-					124
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3348					Y	-0-					124
09	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					124
*10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			Y	-0-					124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	122	-0-	-46	B	-9814	122	2			N	-0-					-0-
03	93	N	139	-0-	46	B	-9768	139	2			N	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	B	-9768	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	B	-9768	36	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-9768					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-9768					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-9768					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-9768					N	-0-					-0-
10	0	N	6527	-0-	6527	B	-3241	3763	2	2764	9	N	2513	2030	0			483

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
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	94	-0-	-185	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	51	-0-	-189	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	35	-0-	-89	B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					51
06	120	N	40	-0-	-80	B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					51
07	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					51
08	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-					51
*09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	N	-0-					51
*10	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	38252	-0-	38252	B	152489	35455	2	2797	9	Y	2543	2493	0			545
06	DLQ	G-10	53044	-0-	53044	B	205533	50013	2	3031	9	Y	2755	2826	0			474
07	DLQ	G-10	55595	-0-	55595	B	261128	53063	2	2532	9	Y	2302	2332	0			444
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	261128					Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	54365	-0-	54365	B	315493	52030	2	2335	9	Y	2123	2153	0			390
*10	368613	X	53120	-0-	-315493	B	-0-	50737	2	2383	9	Y	2166	2168	0			388

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		43119	-0-	43119 B	159243	40940	2	2179	9	Y	1981	1942	0			582
06	DLQ G-10		56235	-0-	56235 B	215478	53333	2	2902	9	Y	2638	2707	0			513
07	DLQ G-10		52398	-0-	52398 B	267876	49986	2	2412	9	Y	2193	2221	0			485
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	267876					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		55526	-0-	55526 B	323402	52979	2	2547	9	Y	2315	2348	0			421
*10	373506	X	50104	-0-	-323402 B	-0-	47753	2	2351	9	Y	2137	2140	0			418

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

05	55821	X	55821	-0-	-0- B	-0-	52271	2	3550	9	N	3227	3163	0			399
06	53095	X	53095	-0-	-0- B	-0-	50628	2	2467	9	N	2243	2302	0			340
07	51201	X	51201	-0-	-0- B	-0-	48907	2	2294	9	N	2085	2111	0			314
*08	25079	X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	46473	X	46473	-0-	-0- B	-0-	44626	2	1847	9	N	1679	1704	0			264
*10	25079	X	21965	-0-	-3114 B	-0-	21029	2	936	9	N	851	852	0			263

GARY PERMIAN, LLC 296347
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

05	100347	X	-0-	-0-	-100347 B	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 386142

07	421103	X	34961	-0-	-386142 B	-386142	1250	1	29750	2	Y	3502	3502	0			-0-
							109	4	3852	9							
08	33480	X	37229	-0-	3749 B	-382393	1270	1	32318	2	Y	3269	3269	0			-0-
							45	4	3596	9							
09	32400	X	33144	-0-	744 B	-381649	866	1	29165	2	Y	2801	2801	0			-0-
							3081	9									
10	33480	X	31560	-0-	-1920 B	-381649	1239	1	582	2	Y	2750	2750	0			-0-
							26620	3	94	4							

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

05	992	N	991	-0-	-1 B	-0-	991	2			Y	-0-					260
06	1410	N	1032	-0-	-378 B	-0-	1009	2	23	9	Y	21					281
07	1116	N	917	-0-	-199 B	-0-	885	2	32	9	Y	29					310
08	DLQ G-10		1967	-0-	1967 B	1967	1937	2	30	9	Y	27					337
09	DLQ G-10		1237	-0-	1237 B	3204	1208	2	29	9	Y	26					363
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314 B	4518	1310	2	4	9	Y	4					367

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					7
06	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					7
07	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					7
08	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					7
09	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					7
10	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					2

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	1360	-0-	-35	-0-	1161	2	199	9	Y	181	171	1			67
06	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1230	2	145	9	Y	132	90	1			109
07	1395	#	748	-0-	-647	-0-	629	2	119	9	Y	108	172	1			45
08	1395	#	477	-0-	-918	-0-	336	2	141	9	Y	128	91	1			82
09	1350	#	1214	-0-	-136	-0-	955	2	259	9	Y	235	260	1			57
*10	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1583	2	235	9	Y	214	177	1			94

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

05	2418	#	1519	-0-	-899	-0-	1440	2	79	9	Y	72	69	1			72
06	2340	#	837	-0-	-1503	-0-	779	2	58	9	Y	53	36	1			89
07	1674	#	616	-0-	-1058	-0-	569	2	47	9	Y	43	69	1			63
08	1519	#	858	-0-	-661	-0-	802	2	56	9	Y	51	37	1			77
09	1470	#	1307	-0-	-163	-0-	1204	2	103	9	Y	94	104	1			67
10	1519	#	1351	-0-	-168	-0-	1257	2	94	9	Y	85	71	1			81

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

05	496	N	29	-0-	-467	-0-	8	2	21	9	N	19					190
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	175	1			36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	N	30					97

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	Y	17	17	1			87
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	88	2	12	9	Y	11					98
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	91	2	11	9	Y	10	17	1			91
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	Y	13	17	1			87
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	114	2	12	9	Y	11					98
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13	17	1			94

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1147	2	17	9	N	15	174	1			61
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	879	2	10	9	N	9					70
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					73
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					73
10	1426	N	948	-0-	-478	-0-	947	2	1	9	N	1					74

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	53	1		89
06	T. A.		41	-0-	41	41	22	2	19	9		Y	17				106
07	T. A.		23	-0-	23	64	13	2	10	9		Y	9				115
08	T. A.		23	-0-	23	87	8	2	15	9		Y	14	51	1		78
09	T. A.		52	-0-	52	139	41	2	11	9		Y	10				88
*10	139	X	-0-	-0-	-139	-0-						Y	2				90

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

05	806	N	645	-0-	-161	-0-	603	2	42	9		Y	38	124	1		25
06	540	N	243	-0-	-297	-0-	198	2	45	9		Y	41				66
07	620	N	291	-0-	-329	-0-	268	2	23	9		Y	21				87
08	651	N	292	-0-	-359	-0-	256	2	36	9		Y	33	120	1		-0-
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	23	2	25	9		Y	23				23
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	64	2	3	9		Y	3				26

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	65	1	735	2	N	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	59	1	674	2	N	-0-					-0-
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	59	1	666	2	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	57	1	643	2	N	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	2	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	802	-0-	-248	-0-	3	1	799	2	N	-0-					-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1499	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5221	3	162	9	N	147	183	1			164
06	5400	X	4221	-0-	-1179	-0-	4138	3	83	9	N	75					239
07	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5257	3	99	9	N	90	183	1			146
08	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	5321	3	101	9	N	92					238
*09	5130	X	5079	-0-	-51	-0-	4982	3	97	9	N	88	182	1			144
10	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5015	3	90	9	N	82	171	1			55

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1349	-0-	-1021	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		339	-0-	339	1115	339	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		328	-0-	328	1443	328	2			Y	-0-					69
07	1767	N	324	-0-	-1443	-0-	324	2			Y	-0-					69
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					69
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					69
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

05	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

PRI OPERATING, LLC 676550
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (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

05	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3630	-0-	-240	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

*02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	2547	-0-	-3870	-0-	2547	2			N	-0-					45
06	4350	X	2544	-0-	-1806	-0-	2544	2			N	-0-					45
07	4495	X	2682	-0-	-1813	-0-	2682	2			N	-0-					45
08	3875	X	2673	-0-	-1202	-0-	2673	2			N	-0-					45
09	3090	X	2282	-0-	-808	-0-	2282	2			N	-0-					45
*10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					59
06	750	N	326	-0-	-424	-0-	326	2			N	-0-					59
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					59
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					59
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					59
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					140
06	9030	X	8921	-0-	-109	-0-	8921	2			N	-0-					140
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					140
08	10013	X	8483	-0-	-1530	-0-	8483	2			N	-0-					140
*09	9690	X	3462	-0-	-6228	-0-	3462	2			N	-0-					140
*10	81073	X	81073	-0-	-0-	-0-	81073	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					94
06	7620	X	7318	-0-	-302	-0-	7318	2			N	-0-					94
07	7874	X	7873	-0-	-1	-0-	7873	2			N	-0-					94
08	7874	X	7700	-0-	-174	-0-	7700	2			N	-0-					94
09	7620	X	6532	-0-	-1088	-0-	6532	2			N	-0-					94
10	7874	X	1730	-0-	-6144	-0-	1730	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					122
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					122
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					122
08	1519	N	988	-0-	-531	-0-	988	2			N	-0-					122
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					122
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
05	6603	X	5638	-0-	-965	-0-	5638	2			N	-0-					15
06	6390	X	5526	-0-	-864	-0-	5526	2			N	-0-					15
07	6479	X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2			N	-0-					15
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					15
09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					15
*10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3736	-0-	636	636	3736	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3157	-0-	157	793	3157	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3532	-0-	432	1225	3532	2			N	-0-					-0-
08	4480	X	3255	-0-	-1225	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	64	1	635	2	N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	60	1	605	2	N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
06	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
08	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
*09	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
*10	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	927	1	6674	2	N	-0-					-0-
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1008	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	1032	1	7423	2	N	-0-					-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	936	1	6736	2	N	-0-					-0-
*09	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1177	1	8476	2	N	-0-					-0-
*10	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1468	1	10561	2	N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					6
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					6
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					6
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					6
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					6
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					104
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					104
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					104
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					104
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					104
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					104

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	8042	3	149	9	Y	135					215
06	7980	X	6479	-0-	-1501	-0-	2	1	6382	3	Y	86	177	1			124
							95	9									
*07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8669	3	168	9	Y	153					277
*08	8897	X	8412	-0-	-485	-0-	8412	3			Y	-0-	196	1			81
09	8610	X	7876	-0-	-734	-0-	7675	3	201	9	Y	183	177	1			87
10	8835	X	7769	-0-	-1066	-0-	7556	3	213	9	Y	194	184	1			97

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

05	2717	N	2563	-0-	-154	-0-	2563	3			Y	-0-					89
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					89
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					89
08	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-					89
09	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			Y	-0-					89
*10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2664	3	176	9	Y	160	173	1			76

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					5
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	4	1			1
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					1
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					23
07	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	3			N	-0-					23
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					23
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					23
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	148	1			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					79
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					139
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					565
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					565
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3					568
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5594	2	3	9	N	3					571
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					571
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4895	2	3	9	N	3					574

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					140
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140
08	DLQ G-10		66	-0-	66	66	60	1	6	9	Y	5					145
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					145
10	DLQ G-10		11	-0-	11	77	10	1	1	9	Y	1					146

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1					10

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					316
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					324
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6					330
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6					336
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					336
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					336

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-